Índice de Estados Financieros
Memoria Anual 2000
ENDESA

Página

Estados Financieros Individuales	85
Análisis Razonado de Endesa Individual	117
Estados Financieros Consolidados	123
Análisis Razonado de Estados Financieros Consolidados	165
Estados Financieros Resumidos Empresas Filiales	173
Declaración de Responsabilidad	177

Estados Financieros Individuales - Resumidos

Los estados financieros completos se encuentran a disposición del público en las oficinas de Endesa y de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Deloitte & Touche Sociedad de Auditores y Consultores Limitada
Av. Providencia 760, Pisos 6° 7° y 8°
Santiago
Chile

Tel. 56-2) 70 3000
Fax: 56- 374 9 77
www.deloitte.cl

Deloitte & Touche

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Accionistas de
Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Hemos auditado lo balances generales de Empresa Nacional de Electricidad S.A. (Sociedad Matriz) al 31 de diciembre de 2000 y 1999 y los correspondientes estados de resultados y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, basadas en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros de 2000 y 1999 de las filiales directas Endesa Argentina S.A., Hidroeléctricidad S.A., ni de la filial indirecta Endesa Colombia S.A.; tampoco hemos auditado los estados financieros de las coligadas Nopel Ltda., Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda., Gasoducto Atacama Ltda. y Distrilec S.A. La inversión directa e indirecta de la Sociedad en estas empresas representa un 10,79% en 2000 y 7,03% en 1999 del total de su activo y un 16,52% en 2000 y 4,55% en 1999 del resultado del año. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores cuyos informes nos han sido proporcionados. Nuestra opinión aquí expresada en lo que se refiere a los importes correspondientes a dichas empresas está basada únicamente en tales informes.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de errores significativos. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los importes e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría también comprende una evaluación de los principìos de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

Los mencionados estados financieros han sido preparados para reflejar la situación financiera individual de Empresa Nacional de Electricidad S.A., a base de los criterios descritos en Nota 2a, antes de proceder a la consolidación de los estados financieros de las filiales detalladas en Nota 9. En consecuencia, para su adecuada interpretación, estos estados financieros individuales deben ser leídos y analizados en conjunto con los estados financieros consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales, los que son requeridos por los principios de contabilidad generalmente aceptados.

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. (Sociedad Matriz) al 31 de diciembre de 2000 y 1999, y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con los principios descritos en Nota 2.

Como se explica en Nota 3 a los estados financieros, la Sociedad Matriz y sus filiales implementaron las nomas relativas a impuestos diferidos.

Las Notas a los estados financieros adjuntos corresponden a una versión simplificada de aquellas incluidas en los estados financieros de la Sociedad que han sido remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros, sobre los cuales hemos emitido nuestro informe con esta misma fecha, y que incluyen información adicional requerida por la Superintendencia de Valores y Seguros que no resulta imprescindible para una adecuada interpretación de los mismos

Deloitte & Touche

Enero 26, 2001

Edgardo Hernández G.

Deloitte
Touche
Tohmatsu

Balances Generales Individuales

Al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

ACTIVOS	1999 M$	2000 M$
ACTIVO CIRCULANTE:		
Disponible	1.083.108	1.079.721
Depósitos a plazo	105.470	192.717
Valores negociables	3.327	3.296
Deudores por ventas	15.797.173	16.473.281
Documentos por cobrar	246.155	103.569
Deudores varios	16.310.098	10.713.188
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	97.688.727	101.927.143
Existencias	4.502.308	4.916.620
Impuestos por recuperar	44.090.476	18.044.880
Gastos pagados por anticipado	1.453.875	762.042
Impuestos diferidos	-	48.299
Otros activos circulantes	4.125.893	6.039.060
Total activo circulante	**185.406.610**	**160.303.816**
ACTIVO FIJO:		
Terrenos	18.733.911	13.971.736
Construcciones y obras de infraestructura	1.294.358.780	1.144.244.635
Maquinarias y equipos	594.079.782	701.737.985
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	6.989.339	6.583.414
Otros activos fijos	4.060.080	5.046.064
Subtotal	1.918.221.892	1.871.583.834
Menos: depreciación acumulada	(907.398.352)	(890.937.266)
Total activo fijo neto	**1.010.823.540**	**980.646.568**
OTROS ACTIVOS:		
Inversiones en empresas relacionadas	804.228.496	1.380.062.096
Inversiones en otras sociedades	1.914.164	1.914.164
Deudores a largo plazo	5.187.268	5.529.119
Documentos y cuentas por cobrar empresas relacionadas	732.477.756	118.745.550
Otros	25.562.541	34.971.969
Total otros activos	**1.569.370.225**	**1.541.222.898**
TOTAL ACTIVOS	**2.765.600.375**	**2.682.173.282**

Las notas Nºs 1 a la 19 forman parte integral de los estados financieros.

PASIVOS Y PATRIMONIO	1999 M$	2000 M$
PASIVO CIRCULANTE:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras:		
A corto plazo	30.915.474	11.600.023
A largo plazo, porción circulante	18.750.681	16.414.297
Obligaciones con el público (bonos), porción corto plazo	47.422.832	39.186.386
Obligaciones con otras instituciones	5.637.320	5.261.350
Cuentas por pagar	9.597.814	10.187.394
Acreedores varios	29.485.739	908.584
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	164.403.236	56.239.590
Provisiones	2.704.820	8.371.459
Retenciones	1.848.753	808.522
Impuesto a la renta	-	40.747.221
Impuestos diferidos	-	2.174.367
Otros pasivos circulantes	137.332	230.202
Total pasivo circulante	**310.904.001**	**192.129.395**
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	254.159.069	145.471.998
Obligaciones con el público (bonos)	841.079.537	854.487.825
Obligaciones con otras instituciones	15.443.473	10.827.353
Acreedores varios	964.206	1.388.749
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	137.697.546	157.788.821
Provisiones	5.459.073	3.403.026
Otros pasivos a largo plazo	12.168.916	20.077.250
Total pasivo a largo plazo	**1.266.971.820**	**1.193.445.022**
PATRIMONIO :		
Capital pagado: 8.201.754.580 acciones.	979.156.712	979.156.712
Sobreprecio en venta de acciones propias	192.073.741	192.073.741
Otras reservas	56.699.767	60.444.128
Total capital y reservas	1.227.930.220	1.231.674.581
Déficit acumulado período desarrollo de filiales	(6.016.367)	(11.226)
Utilidades (pérdidas) retenidas:		
Utilidades (pérdidas) acumuladas	150.850.977	(43.287.153)
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(185.040.276)	108.222.663
Total utilidades (pérdidas) retenidas	(34.189.299)	64.935.510
Total patrimonio	**1.187.724.554**	**1.296.598.865**
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	**2.765.600.375**	**2.682.173.282**

Las notas Nºs 1 a la 19 forman parte integral de los estados financieros.

Estados de Resultados Individuales

1 de enero al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

	1999 M$	2000 M$
RESULTADOS OPERACIONALES:		
Ingresos de explotación	234.940.946	209.054.357
Menos: Costos de explotación	(287.569.118)	(170.168.711)
MARGEN DE EXPLOTACIÓN	**(52.628.172)**	**38.885.646**
Menos: Gastos de administración y ventas	(20.548.692)	(14.123.480)
Resultado operacional	**(73.176.864)**	**24.762.166**
RESULTADOS NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	32.485.156	34.024.041
Utilidad inversión empresas relacionadas	37.386.507	75.407.419
Otros ingresos fuera de la explotación	16.602.351	225.744.936
Pérdida inversión en empresas relacionadas	(50.529.636)	(47.065.393)
Gastos financieros	(85.233.364)	(106.524.306)
Otros egresos fuera de la explotación	(32.154.417)	(19.736.708)
Corrección monetaria	(30.348.349)	(32.452.364)
Resultado no operacional	**(111.791.752)**	**129.397.625**
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	**(184.968.616)**	**154.159.791**
Menos: Impuesto a la renta	(71.660)	(45.937.128)
UTILIDAD (PÉRDIDA) DEL AÑO	**(185.040.276)**	**108.222.663**

Las notas Nºs 1 a la 19 forman parte integral de los estados financieros.

Estados de Flujos de Efectivo Individuales

1 de enero al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

	1999 M$	2000 M$
FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad (pérdida) del año	(185.040.276)	108.222.663
Resultado en venta de activos:		
Pérdida (utilidad) en venta de activos fijos	4.118.049	(55.261.902)
Utilidad en venta de inversiones permanentes	-	(114.824.058)
Cargos (abonos) a resultados que no significan movimiento de efectivo:		
Depreciación del ejercicio	35.534.585	38.434.911
Amortización del ejercicio	11.803.140	1.068.159
Pérdida (utilidad) devengados por inversiones en empresas relacionadas	13.143.129	(28.342.026)
Corrección monetaria neta	30.348.349	32.452.364
Dividendos percibidos	26.633.414	26.441.924
Otros cargos (abonos) a resultados que no representan flujo de efectivo	(2.115.488)	20.371.970
Variación de activos y pasivos de la operación:		
Disminución (aumento) de valores negociables	9.875.473	(10.849)
Disminución (aumento) de deudores por ventas y deudores varios	(7.686.837)	3.563.438
Disminución (aumento) de cuentas por cobrar a empresas relacionadas	(32.355.640)	33.971.431
Aumento de existencias	(1.844.205)	(607.236)
Disminución (aumento) de otros activos circulantes	(37.412.853)	22.282.826
Aumento de dividendos por pagar	744	-
Aumento (disminución) de cuentas y documentos por pagar	(14.217.907)	1.174.710
Aumento de cuentas por pagar a empresas relacionadas	131.986.085	10.623.623
Aumento de provisiones y retenciones	1.991.673	9.143.397
Aumento (disminución) de otros pasivos circulantes	(13.867.386)	24.103.842
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de la operación	**(29.105.951)**	**132.809.187**
FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Ventas de activos fijos	-	113.675.754
Ventas de inversiones permanentes	-	309.818.435
Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas	56.570.406	128.727.709
Recaudación préstamos de otras sociedades	-	187.661.511
Incorporación de activos fijos	(55.125.508)	(41.385.829)
Inversiones permanentes en otras empresas	(51.293.485)	(223.225.667)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(223.391.610)	(253.109.719)
Otros flujos por actividades de inversión	(17.515.550)	-
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de inversión	**(290.755.747)**	**222.162.194**

Estados de Flujos de Efectivo Individuales, Continuación

1 de enero al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

	1999 M$	2000 M$
FLUJOS DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención de préstamos	268.993.390	11.600.023
Obligaciones con el público	221.993.316	-
Otras fuentes de financiamiento	65.870.543	-
Préstamos documentados de empresas relacionadas	242.426.786	312.964.985
Dividendos pagados	(18.007.900)	-
Pago de préstamos	(156.943.848)	(173.899.784)
Pago de obligaciones con el público	(104.373.603)	(81.598.255)
Pago de préstamos documentados de empresas relacionadas	(43.191.046)	(385.057.843)
Otros desembolsos por actividades financieras	(157.836.175)	(38.981.754)
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de financiamiento	**318.931.463**	**(354.972.628)**
FLUJO NETO TOTAL NEGATIVO DEL AÑO	(930.235)	(1.247)
EFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	357.298	85.107
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(572.937)	83.860
EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE AL INICIO DEL AÑO	1.761.516	1.188.578
EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE AL FINAL DEL AÑO	**1.188.578**	**1.272.438**

Notas a los Estados Financieros Individuales

(En miles de pesos – M$)

Estas notas explicativas presentan a juicio de la Administración, información suficiente, pero menos detallada que la información contenida en las notas explicativas que forman parte de los estados financieros que fueron remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores, donde se encuentran a disposición del público en general.

Dichos antecedentes podrán también ser consultados en las oficinas de la Sociedad durante los 15 días anteriores a la Junta de Accionistas.

Los auditores externos han certificado que los estados financieros aquí presentados no merecen una opinión distinta de aquella emitida respecto de los estados financieros remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores.

NOTA 1. INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el Nº0114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR's en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC).

NOTA 2. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a. General

Los estados financieros de la Sociedad han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, excepto por las inversiones en filiales, las que están registradas en una sola línea del balance general a su valor patrimonial proporcional, y, por lo tanto, no han sido consolidadas línea a línea. Este tratamiento no modifica el resultado neto del ejercicio ni el patrimonio.

Estos estados financieros han sido emitidos sólo para efectos de hacer un análisis individual de la Sociedad y, en consideración a ello, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados, que son requeridos por los principios de contabilidad generalmente aceptados.

b. Período cubierto por los estados financieros

Los balances, estados de resultados y estados de flujo de efectivo de ambos ejercicios informados, cubren los años terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999.

c. Corrección monetaria

Los estados financieros de ambos ejercicios han sido ajustados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados, y que corresponden a los criterios establecidos por el Boletín Técnico N°58 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Las actualizaciones se han efectuado sobre la base de los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas, que indican una variación para el 2000, calculado con un mes de desfase, de un 4,7% (2,6% en 1999).

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de $15.769,92 ($15.066,96 en 1999).

Los estados financieros del ejercicio anterior han sido ajustados en un 4,7% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

d. Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a pesos, a las tasas de cambio vigentes al 31 de diciembre de 2000 y 1999, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		$ equivalentes	
	1999	2000	1999	2000
Dólar estadounidense observado	1	1	530,07	573,65
Franco suizo	1,58	1,62	331,79	354,87
Franco francés	6,52	6,98	81,24	82,15
Libra esterlina	0,62	0,67	855,92	856,58
Lira italiana	1.893,11	2.048,75	0,28	0,28
Marco alemán	1,95	2,08	272,47	275,5
Yen japonés	102,53	114,5	5,17	5,01
Unidad de cuenta préstamo BID (*)	0,65	0,67	819,34	850,92
Unidad de Pool préstamo BIRF(**)	0,000074	0,000079	7.135.091,92	7.230.629,88

(*) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BID expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

(**) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BIRF expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

e. Depósitos a plazo y valores negociables

Los depósitos a plazo se presentan valorizados a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los correspondientes reajustes e intereses devengados al cierre de los respectivos ejercicios.

Los valores negociables corresponden a acciones de sociedades que se presentan al costo, el cual no excede su valor de mercado.

f. Estimación deudas incobrables

Considerando la antigüedad de sus cuentas por cobrar, la Sociedad estima que no requiere provisión para deudas incobrables al cierre de cada ejercicio.

g. Existencias

Las existencias están valorizadas al costo promedio de adquisición, corregido monetariamente al cierre de cada ejercicio. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de reposición.

h. Otros activos circulantes

Dentro de este rubro se incluyen básicamente garantías para arriendos, IVA por recuperar de terceros y otros .

i. Activo fijo

Los bienes del activo fijo en explotación sujetos a los convenios mutuos a que se refería el D.F.L. Nº4 del año 1959, están valorizados al costo neto de reemplazo fijado por la ex Superintendencia de Servicios Eléctricos y Gas (SEG) más la corrección monetaria aplicada desde la fecha de fijación hasta el cierre de los respectivos ejercicios. La última valorización, de acuerdo a los términos anteriores, fue efectuada el año 1980.

Los bienes en explotación adquiridos con posterioridad a la última fijación de costo neto de reemplazo se presentan al costo de adquisición corregido monetariamente. El costo financiero de los créditos obtenidos para financiar las obras en ejecución se capitalizan durante el período de su construcción.

En 1986 se incorporó al valor del activo el ajuste por retasación técnica, resultante de la aplicación de las Circulares Nº550 y 566 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Las depreciaciones de los bienes del activo fijo han sido calculadas sobre la base del método lineal, considerando su vida útil estimada y un valor residual del 5% para aquellos bienes totalmente depreciados que se mantienen en uso.

j. Inversiones en empresas relacionadas

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su Valor Patrimonial Proporcional (V.P.P.) determinado al cierre de cada ejercicio. Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 9).

La inversión en las sociedades en el exterior han sido valorizadas de acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico Nº64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. (Nota 9).

k. Inversiones en otras sociedades

Las inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

l. Intangibles

A contar del ejercicio 1998 se ha implementado la aplicación del Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores de Chile A.G., que define este tipo de activos y sus plazos de amortización. Estos corresponden principalmente a Servidumbres y Derechos de Paso.

m. Obligaciones con el público

Las obligaciones por emisión de bonos se presentan en el pasivo al valor nominal de los bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza sobre la base del interés originado en la transacción (Notas 11).

n. Indemnización por años de servicio

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 9,5% y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años.

ñ. Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios Post-jubilatorios al 31 de diciembre de 2000, acordados con el antiguo personal de la Sociedad, de acuerdo a los respectivos contratos colectivos de trabajo, han sido determinados sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros.

o. Impuesto a la renta

Al 31 de diciembre de 2000, la Sociedad ha registrado provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M$40.739.952. Asimismo, la Sociedad ha provisionado M$6.457 (M$71.660 en 1999), correspondientes al Impuesto Unico del Art. 21 de la Ley de la Renta. En 1999, la Sociedad no registró provisión por impuesto a la renta de primera categoría por generar pérdida tributaria en el año.

p. Impuestos diferidos

A contar del 1° de enero de 2000, la Sociedad ha reconocido en resultados los efectos de impuestos diferidos sobre las diferencias temporarias del ejercicio por un total de M$5.190.719 (cargo), de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N°1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S.) y en conformidad a lo establecido en el Boletín Técnico N°60 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

q. Vacaciones del personal

El costo anual de vacaciones del personal, es reconocido como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

r. Contratos a futuro en moneda extranjera

La Sociedad ha suscrito contratos de compraventa de divisas a futuro con empresas relacionadas e instituciones financieras. Estos contratos fueron definidos como de cobertura de partidas existentes y han sido contratados y designados como instrumentos de cobertura contra la variación del tipo de cambio, y se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín técnico N°57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

s. Flujo de efectivo

Los estados de flujo de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto. El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estados de flujo de efectivo corresponde a los conceptos de disponible y depósitos a plazo.

Para los efectos de clasificación, el concepto de flujo operacional comprende fundamentalmente la recaudación de clientes, pago a proveedores, pago de remuneraciones y pago de impuestos.

NOTA 3. CAMBIOS CONTABLES

a. A contar del 1° de enero de 1999, la Sociedad ha contabilizado la obligación total por concepto de planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios, acordados con su personal ya jubilado en anteriores contratos colectivos de trabajo. Esta obligación es calculada sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, considerando la esperanza de vida del personal jubilado y una tasa del 9,5%.

El efecto de este cambio implicó en 1999 reconocer un pasivo a largo plazo de M$4.166.433, un pasivo de corto plazo de M$1.083.799, un activo diferido de largo plazo de M$2.265.460 y un cargo a resultados del año ascendente a M$2.984.772.

b. De acuerdo por lo establecido en la Circular N°1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad y sus filiales contabilizan a contar del 1° de enero de 2000 todos los impuestos diferidos por diferencias temporarias, pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, en los términos establecidos en el Boletín Técnico N°60 del Colegio de Contadores de Chile A.G. Hasta 1999, debido a que existía la obligación de contabilizar impuestos diferidos sólo por aquellas diferencias temporales cuyo reverso no se compensaba con nuevas diferencias por el mismo concepto, la Sociedad y sus filiales determinaban el gasto por impuesto a la renta de acuerdo con la renta líquida imponible determinada para fines tributarios.

Las normas del Boletín Técnico N°60 son aplicables sólo para las diferencias temporarias, los beneficios tributarios por pérdidas tributarias y los otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, que se originen a partir del 1° de enero de 2000, por lo tanto, este cambio contable no tuvo efecto acumulado al inicio del año.

NOTA 4. CORRECCIÓN MONETARIA

Los estados financieros fueron corregidos monetariamente en conformidad con lo indicado en las Notas 2c y d.

El desglose de la corrección monetaria es como sigue:

	(Cargo) abono a resultados	
	1999	2000
	M$	**M$**
Actualización de:		
Capital propio financiero	(35.017.852)	(53.317.148)
Activo fijo	25.132.825	45.000.184
Activo circulante	150.109	102.526
Inversiones en empresas relacionadas filiales	15.994.096	30.232.414
Otros activos	48.024	10.263.018
Pasivos expresados en unidades de fomento	(6.877.991)	(456.472)
Diferencias de cambio	(32.504.862)	(63.640.664)
Reajustes	1.588.386	600.725
Total cargo neto por actualización de cuentas de balance	**(31.487.265)**	**(31.215.417)**
Abono (cargo) neto por actualización cuentas de resultados	1.138.916	(1.236.947)
Pérdida por la variación del poder adquisitivo del peso	**(30.348.349)**	**(32.452.364)**

NOTA 5. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Los activos y pasivos en moneda extranjera están expresados en moneda corriente, determinados sobre la base de sus respectivas tasas de cambio vigentes al cierre de cada ejercicio (ver tasas de cambio en Nota 2 d). La composición de éstos es la siguiente:

ACTIVOS	1999 Moneda original		2000 Moneda original	
	Circulante	Otros Activos	Circulante	Otros Activos
	M$	**M$**	**M$**	**M$**
Dólar estadounidense	65.853	1.134.282	4.472	234.885
Unidad de Cuenta préstamo.BID	1.118	3.795	1.097	3.048

PASIVOS	1999 Moneda original		2000 Moneda original	
	Circulante	Largo plazo	Circulante	Largo plazo
	M$	**M$**	**M$**	**M$**
Dólar estadounidense	168.647	2.167.716	90.212	1.986.959
Franco suizo	-	-	-	-
Libra esterlina	467	1.924	442	1.523
Lira italiana	338.014	1.582.104	344.079	1.265.682
Yen japonés	77.513	380.575	77.533	304.460
Unidad de Pool préstamo BIRF	1	1	1	1

NOTA 6. DEUDORES VARIOS

El detalle de este rubro corresponde a:

	Corto plazo		Largo plazo	
	1999	2000	1999	2000
	M$	M$	M$	M$
CORFO:				
Venta de 146.546.227 acciones de EDELNOR S.A. (posteriores a la división)	959.263	933.615	3.255.942	2.593.853
Cuentas corrientes del personal	944.925	1.379.255	1.931.326	1.501.141
Dividendos por cobrar	2.931.752	-	-	-
Anticipo a proveedores y contratistas	9.246.821	6.454.368	-	-
Otros deudores	2.227.337	1.945.950	-	1.434.125
Totales	**16.310.098**	**10.713.188**	**5.187.268**	**5.529.119**

NOTA 7. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR Y TRANSACCIONES CON EMPRESAS RELACIONADAS

A continuación se muestran los saldos de los documentos y cuentas por cobrar y pagar y las transacciones más significativas entre la Sociedad y sus empresas relacionadas.

a. Documentos y cuentas por cobrar
Al 31 de diciembre de 2000:

Corto plazo: Sociedades		Documentos y cuentas por cobrar M$	Facturas por cobrar M$	Saldo en cuenta corriente M$	Total M$
Enigesa S.A.	(1)	22.015	-	250.802	272.817
Lajas Holding Inc.	(1)		-	4.826	4.826
Ingendesa S.A.	(1)	56.278	-	-	56.278
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	(4)	444	-	-	444
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(1)	-	1.823.211	-	1.823.211
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	(1)	-	477.232	-	477.232
Synapsis S.A.	(3)	446.386	-	-	446.386
Betania S.A.	(1)	401.555	-	-	401.555
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	(1)	73.158	-	-	73.158
Central Costanera S.A.	(1)	447.332	-	-	447.332
Infraestructura 2000 S.A.	(1)	39.520	-	-	39.520
Celta S.A.	(1)		1.061.972	24.565.354	25.627.326
Nopel Ltda.	(4)	15.454	-	-	15.454
Unelco S.A.	(5)	86.998	-	-	86.998
Gesa I	(5)	235.402	-	-	235.402
Túnel El Melón S.A.	(1)	8.626	-	12.398.147	12.406.773
Autopista los Libertadores S.A.	(1)	1.371	-	-	1.371
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	(1)		1.882.869	-	1.882.869
Inv. Endesa Norte S.A.	(1)		1.836.461	-	1.836.461
Edegel S.A.	(1)	16.735	-	-	16.735
Cachoeira Dourada S.A.	(1)	11.931	-	-	11.931
Chilectra S.A.	(3)		4.290.163	-	4.290.163
Gasoducto Tal Tal Ltda.	(4)	284.135	-	-	284.135
Enersis S.A.	(2)	51.117.581	-	-	51.117.581
Endesa Argentina S.A.	(1)	71.185	-	-	71.185
Totales		**53.336.106**	**11.371.908**	**37.219.129**	**101.927.143**
A largo plazo					
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(1)	103.257.000	-	-	103.257.000
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	(1)	15.488.550	-	-	15.488.550
Totales		**118.745.550**	**-**	**-**	**118.745.550**

Al 31 de diciembre de 1999:

Corto plazo:		Documentos y cuentas por cobrar **M$**	Facturas por cobrar **M$**	Saldo en cuenta corriente **M$**	Total **M$**
Sociedades					
Enigesa S.A.	(1)	18.322	-	69.343	87.665
Ingendesa S.A.	(1)	54.269	-	-	54.269
Lajas Holding Inc.	(1)	-	-	5.053	5.053
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(1)	-	1.161.730	-	1.161.730
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	(1)	-	1.889.555	10.800.505	12.690.060
Transelec S.A.	(1)	22.385.704	3.374.566	-	25.760.270
Gasoducto Atacama y Cía. Ltda.	(4)	71.819	-	-	71.819
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	(1)	37.557	-	-	37.557
Central Costanera S.A.	(1)	677.634	-	-	677.634
Infraestructura 2000 S.A.	(1)	3.166	-	-	3.166
Celta S.A.	(1)	-	3.063.721	15.633.687	18.697.408
Autopista del Sol S.A.	(1)	19.563	-	-	19.563
Túnel El Melón S.A.	(1)	2.918	-	5.489.048	5.491.966
Synapsis S.A.	(3)	12.458	-	-	12.458
Electrogas S.A.	(4)	138.912	-	2.729.951	2.868.863
Betania S.A.	(1)	776.977	-	-	776.977
Autopista los Libertadores S.A.	(1)	277.445	-	-	277.445
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	(1)	-	962.734	-	962.734
Unelco S.A.	(5)	3.590.742	-	-	3.590.742
Nopel Ltda.	(4)	4.982	-	3.718	8.700
Gesa I	(5)	16.066.874	-	-	16.066.874
Inv. Endesa Norte S.A.	(1)	970.045	-	-	970.045
Cono Sur S.A.	(1)	6.233.650	-	-	6.233.650
Endesa Chile Overseas Co.	(1)	34.010	-	-	34.010
Cía. Eléctrica Tal Tal Ltda.	(4)	93.510	-	781.908	875.418
Gasoducto Tal Tal Ltda.	(4)	252.651	-	-	252.651
Totales		**51.723.208**	**10.452.306**	**35.513.213**	**97.688.727**
A largo plazo:					
Cono Sur S.A.	(1)	497.651.446	-	-	497.651.446
Transelec S.A.	(1)	179.456.269	-	-	179.456.269
Endesa Chile Overseas Co.	(1)	55.370.041	-	-	55.370.041
Totales		**732.477.756**	**-**	**-**	**732.477.756**

(1) Filiales de la Sociedad

(2) Sociedad matriz de Endesa

(3) Estas sociedades son filiales de la matriz Enersis S.A.

(4) Sociedades coligadas

(5) Filiales de Endesa España

Al 31 de diciembre de 2000, los saldos por cobrar a largo plazo a Empresa Eléctrica Pangue S.A. y Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. por operaciones de financiamiento, están pactados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de Libor + 0,75% semestral, con vencimientos hasta el 07 de octubre y el 28 de agosto del año 2002, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 1999, los saldos por cobrar a largo plazo a Endesa Chile Overseas Co. y Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento, están pactados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de Libor + 2% y 6,72935% anual, con vencimientos hasta el 2 de septiembre y el 22 de octubre del año 2001, respectivamente.

El saldo por cobrar a Transelec (en 1999), generado por el contrato de leasing señalado en Nota 24, está expresado en Unidades de Fomento (UF) por M$122.673.851 y dólares estadounidenses (US$) por M$56.782.418 y devenga un interés a una tasa de 7,71% y de Libor + 0,28% respectivamente. Este saldo por cobrar fue extinguido como parte del contrato de compraventa de la filial Transelec, señalado en Nota 15.

b. Documentos y cuentas por pagar

Al 31 de diciembre de 2000:

Corto plazo:		Documentos y cuentas por pagar **M$**	Saldo en cuenta corriente **M$**	Facturas por pagar **M$**	Total **M$**
Sociedades					
Enigesa S.A.	(1)	35.787	-	-	35.787
Ingendesa S.A.	(1)	1.188.359	984.669	-	2.173.028
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	-	625.842	-	625.842
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(1)	-	31.344.541	250.891	31.595.432
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	(1)	2.295	-	-	2.295
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	(1)	-	-	4.104.509	4.104.509
Nopel Ltda.	(4)	-	-	2.640.000	2.640.000
Celta S.A.	(1)	31.098	-	-	31.098
Inv. Endesa Norte S.A.	(1)	255.083	-	-	255.083
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	(1)	-	6.369.922	1.487.088	7.857.010
Infraestructura 2000 S.A.	(1)	-	260.241	-	260.241
Chilectra S.A.	(3)	12.410	-	-	12.410
Autopista del Sol S.A.	(1)	-	5.255.464	-	5.255.464
Synapsis S.A.	(3)	861.887	-	-	861.887
Enersis S.A.	(2)	529.504	-	-	529.504
Totales		**2.916.423**	**44.840.679**	**8.482.488**	**56.239.590**
A largo plazo:					
Endesa Chile Overseas Co.	(1)	141.642.885	-	-	141.642.885
Cono Sur S.A.	(1)	16.052.229	-	-	16.052.229
Ingendesa S.A.	(1)	93.707	-	-	93.707
Totales		**157.788.821**	**-**	**-**	**157.788.821**

(1) Filiales de la Sociedad

(2) Sociedad matriz de Endesa

(3) Estas sociedades son filiales de la matriz Enersis S.A.

(4) Sociedades coligadas

(5) Filiales de Endesa España

Al 31 de diciembre de 1999:

Corto plazo:		Documentos y cuentas por pagar M$	Saldo en cuenta corriente M$	Facturas por pagar M$	Total M$
Sociedades					
Enigesa S.A.	(1)	28.385	-	-	28.385
Endesa Argentina S.A.	(1)	73.627	-	-	73.627
Ingendesa S.A.	(1)	25.510	1.233.206	-	2.158.716
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	-	133.640	-	133.640
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	(1)	-	-	7.460.771	7.460.771
Transelec	(1)	269.719	39.248.797	1.796.732	41.315.248
Inecsa 2000 S.A.	(1)	-	263.071	-	263.071
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(1)	-	25.802.311	1.030.837	26.833.148
Electrogas S.A.	(4)	23.094	-	-	23.094
Celta S.A.	(1)	5.183.519	-	-	5.183.519
Chilectra S.A.	(3)	605	-	-	605
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	(1)	-	10.330.069	-	10.330.069
Infraestructura 2000 S.A.	(1)	-	109.604	-	109.604
Autopista del Sol S.A.	(1)	466.233	1.184.328	-	1.650.561
Synapsis S.A.	(3)	36.539	-	-	36.539
Enersis S.A.	(2)	68.735.121	-	-	68.735.121
Endesa Chile Overseas Co.	(1)	67.518	-	-	67.518
Totales		**75.809.870**	**78.305.026**	**10.288.340**	**164.403.236**

A largo plazo:					
Endesa Chile Overseas Co.	(1)	114.915.911	-	-	114.915.911
Cono Sur S.A.	(1)	14.329.032	-	-	14.329.032
Enersis S.A.	(2)	6.432.540	-	-	6.432.540
Endesa Argentina S.A.	(1)	1.112.591	-	-	1.112.591
Transelec S.A.	(1)	783.865	-	-	783.865
Ingendesa S.A.	(1)	123.607	-	-	123.607
Totales		**137.697.546**	**-**	**-**	**137.697.546**

(1) Filiales de la Sociedad

(2) Sociedad matriz de Endesa

(3) Estas sociedades son filiales de la matriz Enersis S.A.

(4) Sociedades coligadas

(5) Filiales de Endesa España

Los saldos por pagar a largo plazo a Endesa Argentina S.A., Endesa Chile Overseas Co. y Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento, están pactados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de Libor + 2% anual, y no tienen vencimientos establecidos.

Los saldos por pagar a largo plazo a Enersis S.A., Ingendesa S.A. y Transelec S.A., están pactados en pesos chilenos, no devengan intereses y no tienen vencimientos establecidos.

c. Transacciones más significativas y su efecto en resultados

Al 31 de diciembre de 2000:

Sociedades	Venta (compra) de energía y peaje **M$**	Servicios prestados (recibidos) **M$**	Intereses cobrados (pagados) **M$**	Efecto neto Total **M$**
Enigesa S.A.	-	356.319	10.910	367.229
Ingendesa S.A.	-	(195.382)	(37.463)	(232.845)
Cono Sur S.A.	-	-	14.430.106	14.430.106
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(228.387)	678.607	(779.687)	(329.467)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	1.288.818	1.198.021	755.498	3.242.337
Transelec S.A. (*)	(24.031.308)	(2.659.521)	10.080.415	(16.610.414)
Chilectra S.A.	44.958.285	618.364	35.159	45.611.808
Endesa Chile Overseas Co.	-	-	(6.809.693)	(6.809.693)
Túnel El Melón S.A.	-	30.306	558.376	588.682
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	-	917.467	-	917.467
Central Costanera S.A.	-	894.664	-	894.664
Infraestructura 2000 S.A.	-	(2.624.225)	224.106	(2.400.119)
Autopista del Sol S.A.	-	118.891	(183.246)	(64.355)
Cía. Eléct. San Isidro S.A.	(14.195.105)	1.762.051	(665.603)	(13.098.657)
Celta S.A.	-	792.219	821.548	1.613.767
Synapsis S.A.	-	(857.156)	-	(857.156)
Cía. Eléct. Tal Tal	-	593.088	-	593.088
Enersis S.A.	-		(10.299.362)	(10.299.362)
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	117.675	-	117.675
Autopista Los Libertadores S.A.	-	470.598	(15.608)	454.990
Betania S.A.	-	372.033	-	372.033
Electrogas S.A.	-	(824)	-	(824)
Nopel Ltda.	-	98.736	-	98.736
Totales	**7.792.303**	**2.681.931**	**8.125.456**	**18.599.690**

(*) Corresponde a las transacciones efectuadas hasta el 23 de octubre de 2000, fecha de venta de esta inversión.

Al 31 de diciembre de 1999:

Sociedades	Venta (compra) de energía y peaje M$	Servicios prestados (recibidos) M$	Intereses cobrados (pagados) M$	Efecto neto Total M$
Enigesa S.A.	-	142.613	5.436	148.049
Ingendesa S.A.	-	3.452	(98.365)	(94.913)
Electrogas S.A.	-	335.476	1.087.201	1.422.677
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(2.221.957)	(1.066.711)	(1.084.695)	(4.373.363)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	(214.005)	1.187.711	679.769	1.653.475
Transelec S.A.	(35.527.594)	11.875.374	711.199	(22.941.021)
Chilectra S.A.	42.658.656	701.020	51.083	43.410.759
Túnel El Melón S.A.	-	34.018	441.947	475.965
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	-	361.497	-	361.497
Inecsa 2000 S.A.	-	-	(15.885)	(15.885)
Nopel Ltda.	-	35.020	-	35.020
Central Costanera S.A.	-	629.455	-	629.455
Endesa Chile Overseas Co.	-	-	(755.131)	(755.131)
Enersis S.A.	-	-	(1.404.327)	(1.404.327)
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	200	-	200
Infraestructura 2000 S.A.	-	38.872	(7.586)	31.286
Autopista del Sol S.A.	-	121.706	199.868	321.574
Autopista Los Libertadores S.A.	-	299.637	(41.384)	258.253
Cono Sur S.A.	-	-	22.036.189	22.036.189
Cía. Eléct. San Isidro S.A.	(39.763.330)	1.421.029	(824.353)	(39.166.654)
Betania S.A.	-	358.128	-	358.128
Celta S.A.	2.104.309	1.290.210	1.423.333	4.817.852
Synapsis S.A.	-	(126.204)	-	(126.204)
Totales	**(32.963.921)**	**17.642.503**	**22.404.299**	**7.082.881**

NOTA 8. ACTIVO FIJO

El valor neto de los activos incluidos en este rubro es el siguiente:

	1999 M$	2000 M$
Centrales hidroeléctricas	667.305.094	636.473.431
Centrales térmicas	91.623.498	202.684.793
Sistemas de transmisión	9.253.443	1.005.601
Obras y proyectos en ejecución	227.075.379	128.668.719
Vehículos de transporte y carga	406.150	184.546
Retasación técnica	6.989.339	6.583.414
Otros activos fijos	8.170.637	5.046.064
Totales	**1.010.823.540**	**980.646.568**

El cargo por depreciación del ejercicio se distribuye como sigue:

	1999 M$	2000 M$
Costos de explotación	34.945.352	37.844.337
Gastos de administración y ventas	589.233	590.574
Totales	**35.534.585**	**38.434.911**

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo y avería de maquinaria con un límite de MUS$400.000 y MUS$100.000 por evento respectivamente y un deducible para ambas de MUS$100, incluyéndose para ambas coberturas perjuicios por interrupción de negocios y pérdida de beneficios con un deducible de 7 días.

Aporte de Activos y bienes entregados en Leasing

- Con fecha 14 de mayo de 1998, la tercera Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad filial de Endesa, Compañía de Transmisión Eléctrica S.A. – Transelec -, aprobó un aumento de capital por un monto de M$136.083.953 (valor histórico), mediante la emisión de 914.194.291 acciones de pago sin valor nominal.

  Endesa pagó las 914.102.872 acciones equivalentes al 99,99% de su participación, mediante el aporte en dominio de un conjunto de bienes muebles, inmuebles, maquinarias, instalaciones y derechos necesarios para la actividad de transmisión eléctrica. Estos se encuentran individualizados y valorizados en documento anexo al Acta de la citada Junta Extraordinaria, en un monto de M$136.070.344 (valor histórico) correspondiente a su valor tributario. Sobre estos bienes no existe limitación, prohibición u otro impedimento que entorpezca su transferencia.

- Con fecha 28 de julio de 1998, la Superintendencia de Valores y Seguros mediante su Oficio N°03898, autorizó a Endesa a traspasar a Transelec la Retasación Técnica de los bienes aportados. Esta asciende a M$22.211.094

- Con fecha 26 de junio de 1998 Endesa celebró con Transelec un contrato de arrendamiento con opción de compra en la forma especial de Leasing, a través del cual Endesa le entregó bienes que, en conjunto con los señalados en el párrafo anterior, conforman un Sistema de Transmisión. El valor de libros al 31 de mayo de los bienes afectados por el contrato de Leasing asciende a M$177.230.517, el cual, atendiendo a la naturaleza económica de la negociación, fue registrado como venta por parte de Endesa, tal como lo establecen los principios contables. No obstante, se hace presente que en lo legal, la transferencia de la propiedad del bien sólo se producirá en el instante que Transelec materialice el pago de la opción de compra al finalizar el contrato de Leasing, de acuerdo con lo establecido en las correspondientes cláusulas contractuales.

- Con fecha 23 de octubre de 2000, Endesa cedió, asignó y transfirió el Contrato de Leasing señalado en el párrafo anterior a la sociedad filial de Transelec, Inversiones y Administración de Activos S.A., dentro del proceso de la operación de venta del 100% de las acciones de Transelec (Ver Nota 15).

NOTA 9. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El detalle de estas inversiones es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2000

Sociedades	RUT	Número de acciones	% participación de Endesa	Patrimonio sociedades M$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M$	Resultado de las sociedades (1) M$
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A	Extranjera	100	100,00	972.932.365	972.932.365	57.010.144
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A	96.504.980-0	476.000.000	92,55	138.946.237	128.594.742	(5.974.142)
Inversiones Endesa Norte S.A	96.887.060-2	53.972.639	99,99	76.750.633	76.742.958	6.799.112
Empresa Eléctrica Pangue S.A	96.589.170-6	267.684.567	92,46	49.913.963	46.150.450	(1.952.294)
Celta S.A	96.770.940-9	41.187.772	99,90	42.737.744	42.695.006	(3.935.731)
Endesa Argentina S.A	Extranjera	11.999	99,99	36.203.360	36.199.739	3.479.537
Infraestructura 2000 S.A	96.722.580-0	330.939.522	60,00	58.942.909	35.365.745	423.810
Compañía Eléctrica San Isidro S.A	96.783.220-0	1.223.999	50,00	29.774.268	14.887.134	2.331.709
Inversiones Eléctricas Quillota S.A	96.827.970-K	608.676	50,00	14.913.550	7.456.775	1.160.014
Endesa de Colombia S.A	Extranjera	13.769	5,10	116.779.696	5.954.597	14.401.760
Inversiones Electrogas S.A	96.889.570-2	425	42,50	13.301.162	5.652.994	665.239
Distrilec Inversora S.A	Extranjera	4.416.141	0,89	312.716.472	2.775.252	30.987.977
Ingendesa S.A	96.588.800-4	7.711.000	96,39	2.553.052	2.460.824	877.250
Enigesa S.A	96.526.450-7	151.055	99,51	1.579.820	1.572.079	477.777
Túnel El Melón S.A	96.671.360-7	979.915.040	99,95	583.131	582.839	(2.011.431)
Autopista del Sol S.A	96.762.780-1	3.741	0,10	35.594.527	35.594	434.109
Electrogas S.A	96.806.130-5	85	0,02	8.868.644	1.885	741.282
Endesa Brasil Participacoes Ltda	Extranjera	-	5,00	25.117	1.256	16.185
Adm. Proyecto Atacama S.A	96.830.980-3	500	50,00	(274)	(138)	(276)
Endesa Chile Overseas Co (2)	Extranjera	34.700.000	100,00	(9.009.092)	-	(26.810.599)
Totales				**1.380.062.096**		

(1) Por el año terminado el 31 de diciembre de 2000, de los cuales a ENDESA le corresponde M$28.342.026.

(2) La provisión del déficit patrimonial en la filial Endesa- Chile Overseas Co. por M$ 9.009.092 se presentan en el rubro otros pasivos de largo plazo.

Al 31 de diciembre de 1999

Sociedades	RUT	Número de acciones	% participación de Endesa	Patrimonio sociedades M$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M$	Resultado de las sociedades (1) M$
Transelec S.A.	96.659.380-6	985.966.522	99,99	188.436.147	188.417.304	12.988.423
Lajas Holding Inc.	Extranjera	212.410	29,67	464.288.207	137.736.562	12.622.724
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	96.504.980-0	476.000.000	92,55	144.920.378	134.123.811	(26.214.069)
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Extranjera	100	100,00	66.351.649	66.351.649	2.335.686
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	96.589.170-6	267.684.567	92,46	51.866.257	47.955.541	(10.576.854)
Celta S.A.	96.770.940-9	41.187.772	99,90	46.673.475	46.626.802	453.397
Infraestructura 2000 S.A. (3)	96.722.580-0	330.939.522	60,00	58.519.099	35.111.459	459.054
Endesa Argentina S.A.	Extranjera	11.999	99,99	33.066.177	33.062.871	11.853.442
Nopel Ltda.	78.932.860-9	-	40,00	67.639.524	27.055.810	806.417
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.	78.952.420-3	-	40,00	49.945.335	19.978.135	(453.174)
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	96.783.220-0	1.223.999	50,00	31.121.496	15.560.747	4.530.880
Inversiones Endesa Norte S.A.	96.887.060-2	14.157.052	99,99	13.440.002	13.438.658	65.776
Gasoducto Atacama Ltda.	78.882.820-9	-	40,00	25.654.243	10.261.697	(121.895)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	96.827.970-K	608.436	50,00	15.592.985	7.796.492	2.259.964
Endesa de Colombia S.A.	Extranjera	13.769	5,10	101.817.875	5.191.693	(3.438.391)
Inversiones Electrogas S.A.	96.889.570-2	425	42,50	9.904.532	4.209.426	201.717
Endesa Chile Overseas Co	Extranjera	9.700.000	100,00	3.347.660	3.347.660	(3.858.851)
Distrilec Inversora S.A.	Extranjera	4.416.141	0,89	314.289.164	2.789.209	5.456.174
Ingendesa S.A.	96.588.800-4	7.586.000	94,83	2.786.006	2.641.969	1.176.116
Enigesa S.A.	96.526.450-7	151.055	99,51	1.794.802	1.786.008	708.320
Túnel El Melón S.A. (3)	96.671.360-7	11.759.000	96,00	1.626.406	1.561.349	(1.370.969)
Compañía Eléctrica Tal Tal Ltda. (2)	77.032.310-K	-	99,00	44.212	43.770	-
Autopista del Sol S.A. (3)	96.762.780-1	3.741	0,10	35.160.418	35.160	520.263
Electrogas S.A.	96.806.130-5	85	0,02	8.127.363	1.728	23.271
Endesa Brasil Participacoes Ltda.	Extranjera	-	5,00	8.641	432	(67.071)
Adm. Proyecto Atacama S.A.	96.830.980-3	500	50,00	2	1	(253)
Hidroelectricidad S.A.	Extranjera	24.211.999	99,99	(857.534)	(857.447)	(10.906.434)
Totales					**804.228.496**	

(1) Por el año terminado el 31 de diciembre de 1999, de los cuales a ENDESA le corresponde M$(13.143.129).

(2) De acuerdo con las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros, esta Empresa no registra resultado por encontrarse en etapa de desarrollo.

(3) Con fecha 25 de noviembre de 1999, el Directorio de la sociedad acordó reiniciar el proceso de desinversión de su participación del área de Infraestructura y Túnel el Melón. A la fecha del cierre de los estados financieros dicho proceso se encuentra en etapa de implementación.

NOTA 10. OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

	1999 M$	2000 M$
Comisiones sobre préstamos externos	7.630.217	7.215.049
Diferencial entre valor nominal y de colocación de bonos	8.457.874	7.670.862
Operaciones Forwards	-	14.495.777
Impuestos diferidos	-	321.657
Otros	9.474.450	5.268.624
Totales	**25.562.541**	**34.971.969**

NOTA 11. OBLIGACIONES A CORTO Y LARGO PLAZO

Las deudas de corto y largo plazo que la sociedad mantiene se desglosa como sigue:

	1999			2000		
	Porción Corto Plazo	Porción Largo Plazo	Total	Porción Corto Plazo	Porción Largo Plazo	Total
	M$	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**
Bancos e instituciones financieras	49.666.155	254.159.069	303.825.224	28.014.320	145.471.998	173.486.318
Obligaciones con el público (*)	47.422.832	841.079.537	1.203.380.296	39.186.386	854.487.825	893.674.211
Documentos por pagar y otros	213.815.014	171.733.214	556.542.390	124.928.689	193.485.199	318.413.888
	310.904.001	**1.266.971.820**	**2.063.747.910**	**192.129.395**	**1.193.445.022**	**1.385.574.417**

(*) La sociedad matriz ha efectuado tres emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional y tres emisiones en el mercado internacional de acuerdo a las siguientes características:

Nacional:

	Primera Emisión (*)	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emisión:	12.09.88	24.08.89	07.12.90
Valor Nominal:	M.UF 5.000	M.UF 6.000	Serie C-1 M.UF 1.200 Serie C-2 M.UF 800 Serie D-1 M.UF 1.200 Serie D-2 M.UF 800
Plazo de amortización del capital :	18 cuotas semestrales a partir de marzo 1992	16 cuotas semestrales a partir de abril 1994	Series C-1 y C-2 20 cuotas semestrales a partir de abril de 1996 Series D-1 y D-2 30 cuotas semestrales a partir de Mayo 1996.
Tasa de Interés anual:	5,5%	6%	6,8%
Pago de intereses:	Semestralmente	Semestralmente	Semestralmente
Pasivo total al 31.12.2000	M$ -	M$ 12.002.267	M$ 24.787.633
Intereses devengados al 31.12.2000	M$ -	M$ 174.827	M$ 273.261

(*) Emisión cancelada totalmente el 1° de Septiembre de 2000

Internacional:

	Primera Emisión	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emisión:	27.01.97	19.06.98	07.04.99
Valor Nominal:	- Serie 1 : MUS$ 230.000 - Serie 2: MUS$ 230.000 - Serie 3 : MUS$ 200.000	- Serie 1 : MUS$ 400.000	- Serie 1 : MUS$ 400.000
Plazo de amortización del capital :	Serie 1 vencimiento total el 1 de febrero de 2027. Serie 2 vencimiento total el 1 de febrero de 2037 (tiene un Put option el 1 de Febrero del 2009, fecha en la cual los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses). Serie 3 vencimiento total el 1 de febrero de 2097.	Serie 1 vencimiento total el 15 de julio de 2008	Serie 1 vencimiento total el 1 de abril de 2009
Tasa de interés anual:	Serie 1: 7,875% anual Serie 2: 7,325% anual Serie 3: 8,125% anual	Serie 1: 7,75% anual	Serie 1: 8,502% anual
Pago de intereses:	Semestrales	Semestrales	Semestrales
Pasivo total al 31.12.2000	M$ 384.937.676	M$ 237.610.610	M$ 234.336.025
Intereses devengados al 31.12.2000	M$ 12.065.276	M$ 8.150.610	M$ 4.876.025

NOTA 12. CONTINGENCIAS, COMPROMISOS Y GARANTÍAS

a. Juicios pendientes

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, los que en conjunto ascienden aproximadamente, a M$708.303 (M$716.617 en 1999).

b. Garantías

La Sociedad ha entregado garantías por sus obligaciones de largo plazo de filiales internacionales. Además, ha recibido y entregado otras y es responsable de la administración de los bienes financiados con el Impuesto Habitacional.

	1999 M$	2000 M$
Documentos recibidos en garantía	13.225.865	19.970.993
Deudores por documentos entregados en garantía	7.627.970	8.047.171
Viviendas económicas financiadas con Impuesto Habitacional	1.380.394	1.341.463
Avales por créditos y/u obligaciones obtenidos por sociedades filiales	1.030.086.864	1.116.414.682

c. Otras contingencias

- Con fecha 21 de febrero de 1996, la Filial indirecta Autopista del Sol S.A. ha suscrito Contrato de Crédito Sindicado con el Banco del Estado de Chile, Banco de Chile, Banco Santander, u otros para su obra denominada "Autopista Santiago-San Antonio", por la suma de hasta 3.189.000 Unidades de Fomento a seis años plazo. Endesa se constituye en aval suspensivo de estos créditos, comprometiéndose a lo siguiente:

1. Empresa Nacional de Electricidad S.A. se compromete a mantener la propiedad de al menos el 51% de las acciones emitidas por la filial Infraestructura 2000 S.A. Matriz de Autopista del Sol S.A., hasta la puesta en servicio definitiva de la totalidad de la obra.

2. Empresa Nacional de Electricidad S.A., en conjunto con su filial Infraestructura 2000 S.A. y la filial de ésta, Autopista del Sol S.A. se obligan a concluir y facilitar la conclusión en tiempo de la obra y cumplir oportunamente con la totalidad de las obligaciones que les impone el respectivo contrato de Concesión con el Ministerio de Obras Públicas.

- Con fecha 10 de septiembre de 1996, Endesa otorga garantía y aval a su filial Cía. Eléctrica San Isidro S.A., por las obligaciones contractuales que ésta asume en virtud de la suscripción del contrato suministro de gas que contrae con YPF.

- Con fecha 28 de julio de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Cía. Eléctrica Conosur S.A., por las obligaciones que ésta contraiga en virtud del contrato de fianza y codeuda solidaria que deberá otorgar al Banco Central Hispanoamericano S.A., hasta por el 45% que dicha institución bancaria otorgó a las empresas brasileñas Furnas y Gerasul en favor de la sociedad brasileña Cien, por un monto de hasta MR$28.000 y MR$12.000 respectivamente.

- Con fecha 17 de diciembre de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Autopista los Libertadores S.A. por un total de hasta UF4.000.000, por las obligaciones que deriven de los préstamos que esta sociedad obtenga con el Banco Santiago y el Banco de Chile para financiar una parte de la ejecución de la obra pública denominada Santiago – Colina – Los Andes.

- Con fecha 27 de mayo de 1999, Endesa otorga aval, fianza y codeuda solidaria a su filial Inversiones Betania S.A. por un monto total de hasta US$9.300.000, por las obligaciones que deriven del crédito que otorgarán los bancos J.P. Morgan y Dresdner Bank a la referida filial.

- Con fecha 30 de marzo de 2000, Endesa acordó otorgar la garantía a la filial Endesa Chile Overseas Co. para la contratación por parte de ésta de un crédito por US$70 millones con el banco Sanpaolo IMI. Este crédito es por un plazo de 18 meses con una tasa Libor + 0,70% durante el primer año y Libor 0,90% durante el segundo año con una comisión pagadera al momento de la firma de 0,30%.

d. Otros

- La Honorable Comisión resolutiva de la ley antimonopolios, por resolución N°488 de fecha 11 de junio de 1997, recaída en el juicio sobre integración vertical en el sector eléctrico, rechazó el requerimiento de la Fiscalía Nacional Económica, que solicitaba la desconcentración de las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica en el SIC; y en lo concerniente a la filial Transelec formuló las siguientes instrucciones de carácter general:

  Que en un lapso prudente y en la forma que definan sus accionistas, se transforme en sociedad anónima abierta de giro exclusivo y dueña de los activos de transmisión que hoy administra.

  Agrega la Resolución que es conveniente que la empresa de transmisión se abra a la participación accionaria de terceros interesados en las ampliaciones de la red troncal, para asegurar su crecimiento.

  En cumplimiento de tales instrucciones, con fecha 12 de diciembre de 1997, la Superintendencia de Valores y Seguros procedió a inscribir en sus registros a TRANSELEC, como sociedad anónima cerrada.

  Posteriormente, con fecha 14 de mayo de 1998 Transelec efectuó un aumento de capital al cual Endesa concurrió aportando bienes de activo fijo por la suma de M$136.070.344 (valor histórico). Asimismo, con fecha 26 de junio de 1998, Endesa entregó a Transelec bienes en Leasing por la suma de M$177.230.517 (valor histórico).

  Finalmente, con fecha 23 de octubre de 2000 Endesa procedió a la venta de Transelec, dando cabal cumplimiento a las instrucciones impartidas por la Honorable Comisión Resolutiva de la Ley Antimonopolios (Ver Nota 15).

e. Restricciones a la gestión

Derivado de obligaciones contraídas con instituciones financieras, la Sociedad debe cumplir a nivel consolidado con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan:

- Un flujo de caja bruto igual o superior al 12% del promedio de la deuda financiera consolidada a más de un año plazo más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.

- Un flujo de caja bruto igual o superior a 1,7 veces los gastos financieros consolidados, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.

- La deuda financiera a más de un año plazo, más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año no podrá exceder el 60% de la suma del patrimonio, más el interés minoritario, más la deuda financiera a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo.

f. Contratos Forward

Al 31 de diciembre de 2000, la sociedad mantiene contratos forward con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares Norteamericanos). Los derechos y obligaciones derivados de estos contratos son los siguientes:

Derechos	Obligaciones
US$	**UF**
450.520.000	15.469.008

Ciertos contratos corresponden a contratos "espejos" celebrados con otras empresas del grupo en idénticas condiciones a los celebrados con instituciones financieras.

El efecto neto en resultados al 31 de diciembre del 2000 de las operaciones de forward liquidadas durante el año asciende a M$24.008.989, que se presentan en el rubro otros activos con abono a otros ingresos.

NOTA 13. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

a. Impuesto a la renta

	1999 M$	2000 M$
a. Monto de la renta líquida	(152.101.972)	271.599.685
b. Monto provisión impuesto a la renta (Nota 2 o)	71.660	40.746.409
c. Saldo de utilidades tributarias retenidas (FUT) o (pérdida de arrastre)	(31.197.226)	283.879.570
d. Impuestos diferidos	-	5.190.719

b. Impuestos diferidos.

Al 31 de diciembre de 2000, el detalle de los saldos acumulados por impuestos diferidos es el siguiente:

	Activo		Pasivo	
	Corto plazo M$	Largo plazo M$	Corto plazo M$	Largo plazo M$
Provisión vacaciones y otros	48.299	-	-	-
Utilidad no realizada Pehuenche	-	745.164	-	-
Gastos financieros BT 31	-	169.190	-	-
Utilidad no realizada San Isidro	-	321.657	-	-
Impuesto crédito externo	-	-	-	483.075
Impuesto de timbres	-	-	-	547.624
Depreciación acelerada	-	-	-	66.583.340
Valor residual	-	-	-	6.276.273
Repuestos utilizados	-	-	-	2.929.475
Deprec.maq.y equipos de construcción	-	-	-	729.504
Depreciación activo obras	-	-	-	244.119
Indemnización por años de servicios	-	-	-	1.342.906
Gastos de adm. imputados a obras	-	-	-	4.347.766
Otros	-	-	-	32.689
Aportes reembolsables	-	-	-	740.813
Gastos de estudio	-	-	-	4.370.589
Comisiones	-	-	-	461.946
Gastos financieros	-	-	-	3.161.667
Contrato forward	-	-	2.174.367	-
Convenio Taltal	-	-	-	473.261
Total impuestos diferidos	48.299	1.236.011	2.174.367	92.725.047
Saldo cuentas complementarias	**-**	**(914.354)**	**-**	**(89.338.740)**
Saldo neto según balance	**48.299**	**321.657**	**2.174.367**	**3.386.307**

El detalle de los saldos acumulados al inicio del año 2000 de activos y pasivos por impuestos diferidos y sus correspondientes cuentas complementarias es el siguiente:

	Activo		Pasivo		Plazo estimado
	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	de reverso
	M$	**M$**	**M$**	**M$**	en años
Provisión vacaciones y otros	152.151	-	-	-	1
Leasing financiero	722.667	-	-	-	1
Contrato forward	960.573	-	-	-	1
Renta liquida negativa	3.803.852	-	-	-	1
Utilidad no realizada Pehuenche	-	770.003	-	-	31
Gastos financieros BT 31	-	176.546	-	-	24
Dirección de riego	-	-	62.436	-	1
Impuesto crédito externo	-	-	-	488.160	96
Impuesto de timbres	-	-	-	553.388	96
Depreciación acelerada	-	-	-	67.799.829	24
Valor residual	-	-	-	6.549.154	24
Repuestos utilizados	-	-	-	3.075.949	21
Deprec. maq. y equipos de construcción	-	-	-	767.899	20
Depreciación activo obras	-	-	-	256.967	20
Indemnización por años de servicios	-	-	-	1.438.828	15
Gastos de adm. imputados a obras	-	-	-	4.682.210	14
Otros	-	-	-	35.203	14
Aportes reembolsables	-	-	-	808.160	12
Gastos de estudio	-	-	-	4.856.210	10
Comisiones	-	-	-	577.433	5
Gastos financieros	-	-	-	3.714.250	2
Total impuestos diferidos	5.639.243	946.549	62.436	95.603.640	
Saldo cuentas complementarias	**(5.639.243)**	**(946.549)**	**(62.436)**	**(95.603.640)**	
Saldo neto según balance	**-**	**-**	**-**	**-**	

La composición del gasto por impuesto es el siguiente:

	Cargos a resultados	
	1999	2000
	M$	**M$**
Gasto tributario corriente		
Provisión para impuesto a la renta del año	-	(40.739.952)
Impuesto especial artículo 21	(71.660)	(6.457)
Ajuste gasto tributario año anterior	-	-
Impuestos diferidos		
Variación del año de impuestos diferidos	-	(4.534.820)
Efecto neto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	-	(655.899)
Total cargo a resultados	**(71.660)**	**(45.937.128)**

NOTA 14. PATRIMONIO

a. Variaciones del patrimonio

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 1999 y 2000 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

	Capital pagado M$	Sobreprecio en venta de acciones M$	Otras reservas M$	Déficit acumulado período desarrollo filiales M$	Utilidades (pérdidas) acumuladas M$	Utilidad (pérdida) del año M$	Total patrimonio M$
Saldos al 1° de enero de 1999	911.503.127	178.802.651	45.954.213	(3.518.987)	115.430.222	45.176.900	1.293.348.126
Corrección monetaria	23.699.081	4.648.869	1.194.810	(91.494)	2.820.030	1.174.599	33.445.895
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-		949.317	(5.746.291)	-	-	(4.796.974)
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N°64)	-	-	6.056.165	-	-	-	6.056.165
Distribución de utilidades	-	-	-	3.610.481	42.741.018	(46.351.499)	-
Reparto de dividendos: Definitivo ejercicio 1998	-	-	-	-	(16.912.018)	-	(16.912.018)
Pérdida del año	-	-	-	-	-	(176.733.788)	(176.733.788)
Saldos al 31 de diciembre de 1999	935.202.208	183.451.520	54.154.505	(5.746.291)	144.079.252	(176.733.788)	1.134.407.406
Actualización extracontable (Nota 2-c)	43.954.504	8.622.221	2.545.262	(270.076)	6.771.725	(8.306.488)	53.317.148
Saldos al 31 de diciembre de 1999, actualizados	**979.156.712**	**192.073.741**	**56.699.767**	**(6.016.367)**	**150.850.977**	**(185.040.276)**	**1.187.724.554**
Saldos al 1° de enero de 2000	935.202.208	183.451.520	54.154.505	(5.746.291)	144.079.252	(176.733.788)	1.134.407.406
Corrección monetaria	43.954.504	8.622.221	2.545.262	(270.076)	6.771.725	(8.306.488)	53.317.148
Distribución de utilidades	-	-	-	6.016.367	(191.056.643)	185.040.276	-
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-	-	3.240.340	(11.226)	(3.081.487)	-	147.627
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N°64)	-	-	504.021	-	-	-	504.021
Utilidad del año	-	-	-	-	-	108.222.663	108.222.663
Saldos al 31 de diciembre de 2000	**979.156.712**	**192.073.741**	**60.444.128**	**(11.226)**	**(43.287.153)**	**108.222.663**	**1.296.598.865**

b. Dividendos

De acuerdo con las disposiciones de la Ley Nº18.046, la Sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos a sus accionistas:

Fecha pago	Monto por acción Valor histórico $	Actualizado al 31.12.2000	Tipo de dividendo
04/1996	3,463370	4,31875	definitivo
07/1996	3,100000	3,79548	provisorio
10/1996	5,000000	6,05028	provisorio
01/1997	3,000000	3,57300	provisorio
04/1997	5,951170	6,94782	definitivo
07/1997	2,300000	2,66972	provisorio
10/1997	4,800000	5,45328	provisorio
01/1998	1,000000	1,12042	provisorio
04/1998	3,648000	4,04025	definitivo
05/1999	2,062000	2,19561	definitivo

c. Otras reservas

El detalle de las partidas incluidas en esta cuenta es el siguiente:

	1999 M$	2000 M$
Corrección monetaria de la revalorización acumulada del capital	1.555.022	1.555.022
Corrección monetaria de la revalorización ex DFL Nº 4	1.066.128	1.066.128
Corrección monetaria de otras reservas de revalorización	69.376	69.376
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circs.550 y 566 SVS).	26.670.070	26.670.070
Mayor valor inversiones en filiales(Circs. 550 y 566 SVS)	22.427.522	22.427.522
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(303.887)	(303.887)
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (diferencias de cambio) (B.T. N°64)	3.392.285	3.896.306
Superávit período desarrollo filiales	1.823.251	5.063.591
Totales	**56.699.767**	**60.444.128**

NOTA 15. VENTA DE EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A. (“TRANSELEC”)

En cumplimiento del acuerdo adoptado en la Junta Extraordinaria de Accionistas de Endesa de fecha 28 de agosto de 2000, el 23 de octubre de 2000 se procedió al cierre de la operación de venta del 100% de las acciones de la Compañía Nacional de Transmisión Eléctrica S.A. (“Transelec”) por parte de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y su filial Enigesa a las sociedades HQI Chile Holdings Ltda. e Inversiones HQI Transelec Ltda, sociedades que resultaron adjudicatarias en el proceso de Licitación Pública Internacional para la venta del 100% de las acciones de Transelec.

Las referidas sociedades, ambas filiales de Hydro Quebec International Inc., han procedido con esta fecha a pagar el precio ofertado por el Valor de la Transacción, según se define este concepto en las Bases de Licitación, ascendente a US$1.076.000.000 (mil setenta y seis millones de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica), a nivel consolidado.

El referido precio incluye las siguientes transacciones:

- Contrato de Compraventa del 100 % de las acciones de Transelec por parte de Endesa y su filial Enigesa por un monto de US$537.354.025 (Quinientos treinta y siete millones trescientos cincuenta y cuatro mil veinticinco dólares de los Estados Unidos de Norteamérica).

- Enajenación de activos de transmisión eléctrica por parte de Endesa a Transelec por un monto de US$ 188.633.678, las transferencias de activos de la misma naturaleza por parte de las filiales Pangue y Pehuenche a Transelec por un total de US$ 24.389.789, a través de contratos de compraventa suscritos con esta misma fecha entre las referidas filiales y Transelec y la compraventa de servidumbres entre la filial Celta y Transelec por un monto de US$133.590. El valor de transacción incluye también US$ 325.488.918 por un concepto de pago de deudas de Transelec con Endesa referidas a anteriores ventas de activos y cesión de Contrato de Leasing, celebrado por Endesa y Transelec con fecha 26 de junio de 1998.

El efecto en resultados para la compañía por esta operación, representó una utilidad de M$129.051.305 después de impuestos.

NOTA 16. REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO

De acuerdo con lo aprobado en la Junta Ordinaria de Accionistas a los Directores de la Sociedad, les corresponde recibir la siguiente remuneración:

a. 55 UTM mensuales por Director, con un recargo adicional del 100% para el Presidente y de un 50% para el Vicepresidente.

b. Un 0,35% de los dividendos repartidos con cargo al ejercicio entre todos los directores, correspondiéndole al Presidente el doble de cada director y al Vicepresidente un 50% más de lo de cada director.

Lo anterior, con la salvedad que los Directores de Endesa no podrán recibir remuneración en más de un Directorio de filiales nacionales.

Durante el ejercicio 2000 se han cancelado M$115.692 (M$129.520 en 1999), correspondientes a lo señalado en la letra a).

Durante el ejercicio 2000 la sociedad no efectuó reparto de dividendos con cargo al ejercicio, por lo tanto, los Directores no devengaron la remuneración señalada en la letra b).

NOTA 17. GASTOS DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO

Los gastos de investigación que realiza la Sociedad son, principalmente, de dos tipos: de “aplicación general” (hoyas hidrográficas, recursos hidroeléctricos, registros sísmicos, etc.) los cuales se amortizan de inmediato llevándolos a gastos del ejercicio y los de “estudios específicos de nuevas obras” que se activan.

El detalle de los montos desembolsados por estos conceptos, son los siguientes:

	1996 M$	1997 M$	1998 M$	1999 M$	2000 M$
Incluido en activo fijo	2.657.800	1.799.580	927.937	3.466.150	503.709
Cargado a resultados del ejercicio	61.531	92.520	-	10.776.809	-
Totales	**2.719.331**	**1.892.100**	**927.937**	**14.242.959**	**503.709**

NOTA 18. SANCIONES

Durante los ejercicios 1999 y 2000, la Sociedad, su Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

NOTA 19. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2001 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros no ha ocurrido ningún hecho significativo que pueda afectar la presentación de los mismos.

Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General

Héctor López Vilaseco
Gerente General

Informe de los Inspectores de Cuentas

A los señores accionistas:

En consideración al mandato que nos otorgó la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 05 de Abril de 2000, hemos examinado el Balance General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de Diciembre de 2000 y el correspondiente Estado de Resultados por el ejercicio de 12 meses terminados en esa fecha. Nuestra labor incluyó el conocimiento de los procedimientos y la revisión selectiva de cuentas, documentos e informes que lo sustentaron.

Es opinión de estos inspectores de cuentas que dicho Balance General y Estado de Resultados, conjuntamente con el dictamen de los Auditores independientes y las Notas a los Estados Financieros, reflejan razonablemente la situación financiera de este ejercicio, por lo que, no se afectan los resultados del negocio ni los intereses de los señores accionistas.

En consecuencia, no tenemos observaciones que formular.

Arturo Vicente Molina

Ricardo Alvial Muñoz

Santiago, 06 de febrero de 2001

Análisis Razonado de los Estados Financieros Individuales al 31.12.00

A) RESUMEN

El ejercicio 2000 ha estado marcado por varios hechos que han incidido en el importante mejoramiento de los resultados de Endesa y sus filiales en comparación con el año anterior:

- La venta del 100 % de las acciones de la Compañía Nacional de Transmisión Eléctrica S.A. (Transelec), que ha permitido mejorar la situación de caja y de endeudamiento de la Empresa.

- Una importante disminución en los costos fijos, así como en los gastos de administración y ventas de la empresa derivado de la mayor racionalización impuesta en su organización.

- Un mejoramiento de los resultados operacionales, y de los resultados de las filiales producto de una mejor hidrología en los países donde opera la Empresa.

- Un mejor comportamiento en el año 2000 de las principales economías latinoamericanas muy afectadas en el año 1999 como secuela de la crisis asiática, lo que redundó en incrementos en la demanda por energía en la región, y una menor inestabilidad cambiaria.

Los acontecimientos reseñados han propiciado que en el ejercicio 2000, la Compañía haya obtenido una utilidad neta de M$ 108.222.663, que se compara con una pérdida neta de M$ 185.040.276 en el ejercicio 1999.

El resultado operacional del año 2000 alcanzó a M$ 24.762.166, que se compara con una perdida operacional de M$ 73.176.864 registrada en 1999. Esto se explica básicamente porque la mejor hidrología permitió que en el año 2000 la generación hidroeléctrica de Endesa aumentara en 56 % respecto al año anterior y, asimismo, que se redujera la generación térmica, con lo que el costo por compras de energía se redujo en M$ 52.690.397, mientras que el costo por compras de combustibles disminuyó en M$ 37.708.290. Los ingresos por ventas de energía se redujeron en un 6,1 % producto tanto de la reducción de las ventas físicas de energía, como de la caída de los precios medios. Por su parte, los ingresos por arriendo de sistema de transmisión se redujeron en M$ 14.473.028.

Cabe recordar que el año 1999 fue considerado el más seco del siglo y, dado que la pluviometría a mayo del año 2000 se había presentado normal a seca, el CDEC-SIC puso en práctica un Plan de Seguridad para acumular reservas ante eventuales fallas de centrales térmicas, que significó despachar centrales térmicas con costos mayores que la política de operación habitual. La pluviometría cambió drásticamente en la segunda quincena de junio de 2000. Las fuertes lluvias y la acumulación de nieve aseguraron el suministro eléctrico para el año 2000 en el SIC. La energía embalsada permitiría mantener el suministro frente a eventuales fallas de centrales térmicas importantes en el 2001.

Es importante destacar que los Gastos de Administración y Ventas del año 2000 se redujeron en un 31,3 % respecto a los de 1999, producto principalmente de la reducción de costos por trabajos, suministros y servicios contratados, así como por los menores gastos en personal.

Por su parte, el resultado no operacional del año 2000 alcanzó una utilidad de M$ 129.397.625, cifra que se compara positivamente con la pérdida de M$ 111.791.752 en 1999, explicada básicamente por M$ 114.824.058 de utilidad en la venta de las acciones de Transelec; por M$ 55.849.591 de utilidad en la venta de líneas de transmisión a Transelec; M$ 41.485.155 de mejor resultado por la inversión en empresas relacionadas; por M$ 30.412.811 de mejor resultado por seguros de cambio con respecto al dólar; M$ 19.072.820 de resultados devengados por Transelec y M$ 2.104.014 de mejor resultado por corrección monetaria. El resultado no operacional incluye M$ 21.290.942 de mayores gastos financieros, producto en gran parte del alza de las tasas internacionales respecto al año anterior.

El impuesto a la renta alcanza a M$ 45.937.128, correspondiendo M$ 5.190.719 a impuestos diferidos.

Cabe indicar además que el 29 de agosto de 2000, por junta extraordinaria de accionistas de Endesa, se aprobó la venta de la filial Transelec, mediante un proceso de licitación pública. La apertura de sobres y adjudicación a la empresa canadiense Hydro-Québec International Inc. fue el 12 de octubre. Al respecto, es importante señalar que el precio de la venta alcanzó a 1.076 millones de dólares, valor superior al mínimo fijado por Endesa y al presupuestado para la transacción.

Los ingresos provenientes de la venta de Transelec han permitido a Endesa reducir fuertemente sus pasivos y de esa forma mejorar su estructura financiera. También le permite aprovechar nuevas oportunidades de negocios con una base más sólida en negocios del área de generación, pero manteniendo su interés en futuras interconexiones en Latinoamérica. La venta de Transelec produjo una utilidad neta de 225 millones de dólares, producto del mayor valor patrimonial pagado por sus acciones.

Respecto al programa de inversiones, la primera línea de interconexión entre Argentina y Brasil, a cargo del consorcio CIEN, en el que Endesa participa en un 45 %, inició sus operaciones comerciales el 21 de junio.

En Perú, la central Chimay, de 140 MW, inició sus operaciones comerciales en el último trimestre del año 2000.

En Chile, las dos unidades de Central Taltal, de 240 MW y el gasoducto que une Mejillones con Taltal se encuentran en funcionamiento, aportando energía al extremo norte del SIC. El proyecto Ralco, cuya puesta en marcha se prevé para julio de 2003, de acuerdo a la CNE, alcanzó un avance en su construcción de 31 % a fines del año 2000.

El total de inversiones realizadas por Endesa y filiales en Chile y en el extranjero en el ejercicio 2000 ascendió a US$ 223,4 millones.

En relación a la fijación tarifaria en Chile, que rige a partir del 1º de noviembre del año 2000, cabe señalar que el precio de nudo reflejó un alza del 6,8 %, medido en dólares. Si bien dicha alza está en la dirección correcta con los requerimientos del sector para nuevas inversiones, es aún necesario continuar hasta alcanzar un nivel de precios compatible con futuros desarrollos.

A la situación de insuficiencia antes mencionada, se debe agregar el escenario actual que presenta el marco legislativo del sector a partir de la reforma de la Ley Eléctrica del año 1999, la que al establecer la seguridad del sistema a todo evento sin una debida correlación en los precios de la energía, que financie tal seguridad, ha llevado a las empresas generadoras a definir sus políticas comerciales evitando riesgos no debidamente compensados en las tarifas, lo que indudablemente crea un escenario preocupante desde la perspectiva de la satisfacción de una demanda eléctrica creciente en el tiempo.

B) ANÁLISIS COMPARATIVO

LIQUIDEZ, ENDEUDAMIENTO Y ACTIVIDAD

Indices	diciembre 1999	diciembre 2000	Var. % diciembre 2000/1999
Liquidez corriente	0,60	0,83	38,3
Razón ácida	0,42	0,68	61,9
Pasivo exigible / Patrimonio	1,33	1,06	(20,3)
% Deuda corto plazo	20,0	14,0	(30,0)
% Deuda largo plazo	80,0	86,0	7,5
Cobertura de gastos financieros (*)	(0,57)	0,87	253,1
Activo fijo neto (M$)	1.010.823.540	980.646.568	(3,0)
Activo total (M$)	2.765.600.375	2.673.164.190	(3,3)

(*) calculado como R.A.I.I.D.A.I.E. / Gastos Financieros

Tanto la reducción del coeficiente de endeudamiento, como la reducción de los activos fijos y del total de activos son consecuencia principalmente de la venta de Transelec y del prepago de pasivos.

RESULTADOS

	1999 M$	2000 M$	Var.% diciembre 2000/1999
Resultado Operacional	(73.176.864)	24.762.166	133,8
Ingresos de Explotación	234.940.946	209.054.357	(11,0)
Ventas Energía y Peajes	209.543.463	196.814.969	(6,1)
Costo de Explotación	287.569.118	170.168.711	(40,8)
Costos Variables	189.604.854	84.480.995	(55,4)
Depreciación	34.945.352	37.844.337	8,3
Costos Fijos	63.018.912	47.843.379	(24,1)
Gastos Financieros	85.233.364	106.524.306	25,0
Resultado No Operacional	(111.791.752)	129.397.625	215,7
R.A.I.I.D.A.I.E	(48.648.601)	93.110.780	291,4
Utilidad (pérdida) después de imptos.	(185.040.276)	108.222.663	158,5

Rentabilidad	1999	2000	Var.% 2000 / 1999
Rentabilidad del patrimonio	(14,36%)	8,71%	160,7
Rentabilidad del activo	(7,12%)	3,98%	155,9
Rentabilidad activos operacionales	(7,54%)	2,49%	133,0
Utilidad por acción ($)	(22,56)	13,20	158,5
Retorno de dividendos	0,011	-	-

VALOR DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS EN EXPLOTACIÓN

	(Miles de $)
Centrales Hidroeléctricas	636.473.431
Centrales Térmicas	202.684.793
Sistemas de Transmisión	1.005.601
Otros Activos Fijos de Explotación	11.814.024
Total Neto	**851.977.849**

Como se expresa en las Notas N° 2 a) y 2 i) de los Estados Financieros, los activos de la empresa se presentan valorizados de acuerdo con principios contables generalmente aceptados en Chile, considerando además las disposiciones e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros.

VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA:

- Recuperación de embalses por mejoramiento de la hidrología y alzas en los precios monómicos para clientes regulados. La fijación del 1 de noviembre señaló un alza del 6,8 % en dólares. Existe desinterés de las generadoras por nuevas inversiones para abastecer el mercado regulado por los bajos precios de la energía.

PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERÍODO

En el período se generó un flujo neto positivo originado por actividades de la operación de M$ 132.809.187, un flujo neto negativo de financiamiento de M$ 354.972.628, así como un flujo neto positivo originado por actividades de inversión de M$ 222.162.194.

El flujo por financiamiento alcanzó M$ 324.565.008. Asimismo, el flujo operacional sumado al flujo financiero se aplicó principalmente de la siguiente manera: M$ 173.899.784 al pago de préstamos, M$ 385.057.843 al pago de préstamos a empresas relacionadas, M$ 81.598.255 al pago de obligaciones con el público, M$ 113.675.754 en incorporación de activos fijos y M$ 309.818.435 en venta de inversiones permanentes.

El saldo final de efectivo alcanzó M$ 1.272.438. Este último incorpora el saldo inicial del período, así como el efecto de la inflación.

ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

- Riesgo hidrológico: El margen de contribución de la compañía se ve directamente afectado por la condición hidrológica que se presente en el año. Fundamentalmente, en años secos extremos el costo de producción y el precio del mercado spot puede incrementarse puntualmente más de 6 veces, lo que se traduciría en una reducción del margen de aproximadamente 36%.

- Precio de combustibles: En el caso del gas, los contratos son de largo plazo, existiendo poco riesgo de cambios.

ANÁLISIS DEL RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERÉS

- La compañía tiene un alto porcentaje de sus créditos denominados en dólares debido a que en la legislación eléctrica chilena las tarifas presentan un alto grado de indexación a esta moneda. Sin perjuicio de esta cobertura natural de índole económica, la compañía en un escenario de alta volatilidad del dólar durante el año 2000, ha continuado con su política de cubrir parcialmente sus pasivos en dólares, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio. Al 31 de diciembre de 2000 la empresa en términos individuales tenía cubierto mediante contratos de futuro Dólar-UF un monto de US$ 451 millones, comparado con US$ 610 millones a igual fecha del año anterior. La disminución se debe a que el descalce contable disminuyó después del prepago de créditos denominados en dólares con los recursos de la venta de Transelec. Es política de la empresa mantener un nivel de cobertura Dólar-UF de entre un 60 % a un 70 % del descalce contable del balance consolidado.

- En términos de riesgo de tasa de interés, la compañía individualmente tiene una relación de deuda en tasa fija (principalmente bonos de largo plazo), y tasa variable (principalmente créditos bilaterales y sindicados) de aproximadamente 90%/10%. Este mix no es representativo del mix 60%/40% que a nivel consolidado la compañía mantiene considerando todas sus filiales operativas y de financiamiento.

GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

Durante el año 2000 las ventas físicas de energía de Endesa se redujeron en 0,7 % respecto al año 1999, alcanzando 10.652 GWh. La generación hidroeléctrica alcanzó 5.722 GWh, mientras que la generación térmica alcanzó 984 GWh.

Las ventas de energía de Endesa en el SIC en el período estuvieron constituidas por:

Cliente	Millones de kWh	
	1999	2000
Clientes regulados	6.230	6.515
Clientes libres	4.072	3.946
Mercado Spot	426	190
Total :	**10.728**	**10.652**
% Participación Mercado (SIC)	40,4 %	37,5 %

Estados Financieros Consolidados - Resumidos

Los estados financieros completos se encuentran a disposición del público en las oficinas de Endesa y de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Deloitte & Touche Sociedad de Auditores y Consultores Limitada
Av. Providencia 760, Pisos 6° 7° y 8°
Santiago
Chile

Tel. 56-2) 70 3000
Fax: 56- 374 9 77
www.deloitte.cl

Deloitte & Touche

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores Presidente y Directores de Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Hemos auditado los balances generales consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2000 y 1999 y los correspondientes estados de resultados consolidados y de flujo de efectivo consolidado por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, basada en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros de ciertas filiales que consolidan y ciertas coligadas, cuyos estados financieros reflejan activos e ingresos totales ascendentes a un 41,18% y 48,56% en 2000 (37,17% y 55,06% en 1999), respectivamente, de los correspondientes totales consolidados. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados. Nuestra opinión aquí expresada en lo que se refiere a los importes correspondientes a dichas inversiones, está basada únicamente en tales informes.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de errores significativos. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los importes e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría también comprende una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos su aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2000 y 1999 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

Como se explica en Nota 3 a los estados finacieros, a partir del 1° de enero de 2000 la Sociedad y sus filiales implementaron las normas relativas a impuestos diferidos. Asimismo, ciertas filiales dieron aplicación al Boletín Técnico N° 67 del Colegio de Contadores de Chile A.G., que define el tratamiento contable de las concesiones en Obras Públicas.

Las notas a los estados financieros consolidados adjuntos corresponden a una versión simplificada de aquellas incluidas en los estados financieros consolidados de la Sociedad que han sido remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros, sobre los cuales hemos emitido nuestro informe con esta misma fecha, y que incluyen información adicional requerida por la Superintendencia de Valores y Seguros que no resulta imprescindible para una adecuada interpretación de los mismos.

Deloitte & Touche

Enero 26, 2001

Edgardo Hernández G.

Deloitte
Touche
Tohmatsu

Balances Generales Consolidados

Al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

ACTIVOS	1999 M$	2000 M$
ACTIVO CIRCULANTE:		
Disponible	14.552.221	4.468.760
Depósitos a plazo	66.118.979	24.105.842
Valores negociables	17.767	4.510
Deudores por ventas	74.247.821	93.106.394
Documentos por cobrar	10.318.675	5.811.429
Deudores varios	16.781.033	13.737.741
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	51.335.270	79.810.661
Existencias	19.870.724	22.154.716
Impuestos por recuperar	56.763.934	40.528.769
Gastos pagados por anticipado	5.561.103	6.769.405
Impuestos diferidos	-	286.375
Otros activos circulantes	13.479.259	10.807.593
Total activo circulante	**329.046.786**	**301.592.195**
ACTIVO FIJO:		
Terrenos	39.460.515	33.566.443
Construcciones y obras de infraestructura	4.079.948.636	4.099.494.307
Maquinarias y equipos	2.133.291.659	2.224.803.232
Otros activos fijos	374.632.105	76.837.213
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	566.834.555	565.347.309
Subtotal	7.194.167.470	7.000.048.504
Menos: depreciación acumulada	(1.900.936.028)	(2.014.007.360)
Total activo fijo	**5.293.231.442**	**4.986.041.144**
OTROS ACTIVOS:		
Inversiones en empresas relacionadas	165.288.523	150.640.913
Inversiones en otras sociedades	63.111.584	65.138.738
Menor valor de inversiones (neto)	113.255.063	110.239.195
Mayor valor de inversiones (neto)	(172.296.432)	(175.858.392)
Deudores a largo plazo	56.601.164	14.544.550
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	86.032.954	139.607.534
Intangibles	24.121.467	24.121.467
Menos: amortización acumulada	(607.774)	(1.696.711)
Otros	66.945.302	55.586.801
Total otros activos	**402.451.851**	**382.324.095**
TOTAL ACTIVOS	**6.024.730.079**	**5.669.957.434**

Las notas N°s 1 a la 20 forman parte integral de estos estados financieros

PASIVOS Y PATRIMONIO	1999 M$	2000 M$
PASIVO CIRCULANTE:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras:		
A corto plazo	69.884.881	121.623.911
A largo plazo. porción circulante	234.069.583	175.282.386
Obligaciones con el público (bonos)	54.562.072	45.880.253
Obligaciones con otras instituciones	27.234.262	28.347.813
Dividendos por pagar	107.239	2.864.127
Cuentas por pagar	40.165.344	47.987.950
Acreedores varios	35.845.291	5.132.047
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	79.110.287	19.177.074
Provisiones	19.452.007	24.398.819
Retenciones	8.969.321	10.365.229
Impuesto a la renta	12.805.326	49.173.052
Impuestos diferidos	-	2.496.357
Otros pasivos circulantes	11.346.822	9.745.751
Total pasivo circulante	**593.552.435**	**542.474.769**
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	1.506.851.079	1.155.146.831
Obligaciones con el público (bonos)	1.148.818.224	1.206.809.282
Obligaciones con otras instituciones	194.603.705	170.225.949
Acreedores varios	34.912.459	24.132.046
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	47.198.656	-
Provisiones	30.382.771	18.486.200
Otros pasivos a largo plazo	14.408.900	25.931.294
Total pasivo a largo plazo	**2.977.175.794**	**2.600.731.602**
Interés minoritario	**1.266.277.296**	**1.230.152.198**
PATRIMONIO:		
Capital pagado	979.156.712	979.156.712
Sobreprecio en venta de acciones propias	192.073.741	192.073.741
Otras reservas	56.699.767	60.444.128
Total capital y reservas	1.227.930.220	1.231.674.581
Déficit acumulado en período de desarrollo-filiales	(6.016.367)	(11.226)
Resultados retenidos:		
Utilidades (pérdidas) acumuladas	150.850.977	(43.287.153)
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(185.040.276)	108.222.663
Total resultados retenidos	(34.189.299)	64.935.510
Patrimonio neto	**1.187.724.554**	**1.296.598.865**
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	**6.024.730.079**	**5.669.957.434**

Las notas N°s 1 a la 20 forman parte integral de estos estados financieros

Estados Consolidados de Resultados

1 de enero al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

	1999 M$	2000 M$
RESULTADOS OPERACIONALES:		
Ingresos de explotación	901.489.894	882.968.100
Menos: costos de explotación	(679.722.766)	(600.129.840)
MARGEN DE EXPLOTACIÓN	**221.767.128**	**282.838.260**
Menos: Gastos de administración y ventas	(46.671.525)	(31.476.110)
Resultado operacional	**175.095.603**	**251.362.150**
RESULTADOS NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	45.841.889	31.876.197
Utilidad devengada por inversión en empresas relacionadas	1.979.812	4.554.428
Otros ingresos fuera de la explotación	18.326.601	265.078.618
Pérdida devengada por inversión en empresas relacionadas	(308.897)	(3.927.217)
Amortización menor valor de inversiones	(6.599.673)	(6.822.272)
Gastos financieros	(228.652.155)	(255.510.546)
Otros egresos fuera de la explotación	(75.775.991)	(57.508.778)
Corrección monetaria	(84.990.653)	(11.712.491)
Resultado no operacional	**(330.179.067)**	**(33.972.061)**
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	**(155.083.464)**	**217.390.089**
IMPUESTO A LA RENTA	(32.050.802)	(83.323.619)
RESULTADO ANTES DE INTERÉS MINORITARIO	(187.134.266)	134.066.470
INTERÉS MINORITARIO	(32.869.402)	(64.581.387)
UTILIDAD (PÉRDIDA) LÍQUIDA	(220.003.668)	69.485.083
AMORTIZACIÓN MAYOR VALOR DE INVERSIONES	34.963.392	38.737.580
UTILIDAD (PÉRDIDA) DEL AÑO	**(185.040.276)**	**108.222.663**

Las notas N°s 1 a la 20 forman parte integral de estos estados financieros

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo

Por los años terminados al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

	1999 M$	2000 M$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Utilidad (pérdida) neta del ejercicio	(185.040.276)	108.222.663
Cargos (Abonos) a resultados que no significan movimientos de efectivo:		
Depreciación del ejercicio	175.661.119	166.079.537
Amortización intangibles	26.962.642	25.500.839
Amortización menor valor de inversiones	6.599.673	6.822.272
Amortización mayor valor de inversiones	(34.963.392)	(38.737.580)
(Utilidad) en venta activos fijos	4.099.158	(58.440.897)
(Utilidad) en venta de inversiones	-	(114.824.058)
(Utilidad) devengada en inversiones en empresas relacionadas	(1.670.915)	(627.211)
Interés minoritario	32.869.402	64.581.387
Corrección monetaria	84.990.653	11.712.491
Dividendos percibidos	73.732	20.582.452
Otros abonos a resultados que no representan flujo de efectivo	9.150.738	18.067.405
(Aumento) Disminución de activos circulantes:		
(Aumento) Disminución en Valores Negociables	9.875.473	2.925.350
(Aumento) Disminución en Deudores por Ventas y Deudores Varios	17.539.836	(17.759.772)
(Aumento) Disminución en Documentos por Cobrar	(3.658.858)	5.725.859
(Aumento) Disminución en Cuentas por Cobrar a empresas relacionadas	(124.531.361)	(27.651.644)
(Aumento) Disminución en Existencias	(1.180.399)	(5.624.015)
(Aumento) Disminución en Otros Activos Circulantes	(23.847.445)	4.580.294
Aumento (Disminución) de pasivos circulantes:		
Aumento (Disminución) en Obligaciones con bcos. e inst. financieras	52.585.768	73.876.119
Aumento (Disminución) en Obligaciones con el público	6.630.192	2.588.684
Aumento (Disminución) en Dividendos por Pagar	171.432	2.218.773
Aumento (Disminución) en Cuentas por Pagar	(1.248.456)	(21.801.429)
Aumento (Disminución) en Cuentas por Pagar a empresas relacionadas	97.522.637	(43.431.963)
Aumento (Disminución) en Provisiones y Retenciones	4.699.958	34.160.909
Aumento (Disminución) en Otros Pasivos Circulantes	(2.138.732)	50.526.128
Flujo Neto positivo (negativo) originado por actividades de la operación	**151.152.579**	**269.272.593**
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Colocación acciones de pago	2.270.212	-
Obtención de préstamos	1.322.569.418	633.094.573
Obligaciones con el público	352.137.350	45.892.000
Préstamos de empresas relacionadas	247.785.765	327.309.103
Otras fuentes de financiamiento	67.515.498	142.287
Pago de dividendos	(48.963.605)	(61.228.282)
Pago de préstamos	(1.406.547.894)	(1.117.301.236)
Pago de obligaciones con el público	(110.367.423)	(91.474.827)
Pago de préstamos a emp. relacionadas	(199.250.903)	(445.095.148)
Otros desembolsos por financiamiento	(180.953.050)	(74.790.425)
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de financiamiento	**46.195.368**	**(783.451.955)**

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo, Continuación

Por los años terminados al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

	1999 M$	2000 M$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Ventas de activo fijo	4.437.778	130.959.967
Ventas de inversiones permanentes	-	309.837.771
Recaudación de ptmos. documentados a emp. relac.	-	20.981.000
Otros ingresos de inversión	636.102	191.550.670
Incorporación de activos fijos	(139.940.496)	(84.433.786)
Inversiones permanentes	(50.985.842)	(5.112.933)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(49.948.496)	(77.996.435)
Otros desembolsos de inversión	(32.834.148)	(31.124.976)
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de inversión	**(268.635.102)**	**454.661.278**
FLUJO NETO TOTAL POSITIVO (NEGATIVO) DEL PERÍODO	(71.287.155)	(59.518.084)
EFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(13.046.207)	7.421.486
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(84.333.362)	(52.096.598)
SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	165.004.562	80.671.200
SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	**80.671.200**	**28.574.602**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

(En miles de pesos - M$)

Estas notas explicativas presentan a juicio de la Administración, información suficiente, pero menos detallada que la información contenida en las notas explicativas que forman parte de los estados financieros consolidados que fueron remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores, donde se encuentran a disposición del público en general.

Dichos antecedentes podrán también ser consultados en las oficinas de la Sociedad durante los 15 días anteriores a la junta de Accionistas.

Los auditores externos han certificado que los estados financieros consolidados aquí presentados no merecen una opinión distinta de aquella emitida respecto de los estados financieros remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores.

NOTA 1. INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el Nº 114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC). De las sociedades filiales que se consolidan, sólo Pehuenche S.A., Pangue S.A., Autopista Del Sol S.A., Autopista Los Libertadores S.A. e Infraestructura 2000 S.A. están inscritas en el Registro de Valores bajo los Nº 293, Nº 419, N° 550, N° 619 y N° 693 respectivamente y, como tales, están sujetas a la fiscalización de dicha Superintendencia.

NOTA 2. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a) General

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, considerando, además, las disposiciones e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros las que, en general, no se contraponen con aquellos, e incluyen, por lo tanto, los saldos de las sociedades filiales en que la tenencia de las acciones o aportes sociales son superiores al 50% del capital. Los estados financieros de las filiales en el exterior han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, dándose aplicación al Boletín Técnico Nº 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G, para efectos de su traducción a moneda chilena.

b) Período cubierto por los estados financieros consolidados

Los balances generales y estados de resultados y de flujo de efectivo de ambos ejercicios informados cubren un período de doce meses (1 de enero al 31 de diciembre).

c) Estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados correspondientes a ambos ejercicios incluyen los saldos de las siguientes empresas filiales:

Sociedades	Porcentaje participación patrimonial Directa %	Indirecta %	Total 1999	Total 2000
Enigesa S.A.	99,51	0,49	100,00	100,00
Ingendesa S.A.	96,39	1,25	95,15	97,64
Pehuenche S.A.	92,55	-	92,55	92,55
Endesa Argentina S.A.	99,99	-	99,99	99,99
Endesa-Chile Overseas Co.	100,00	-	100,00	100,00
Hidroelectricidad S.A. (1)	-	-	99,99	-
Transelec S.A. (3)	-	-	100,00	-
Pangue S.A.	92,46	0,02	92,48	92,48
Energía Hidráulica S.A. (1)	-	-	99,99	-
Hidroinvest S.A.	-	69,93	69,93	69,93
Infraestructura 2000 S.A.	60,00	-	60,00	60,00
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	-	65,19	65,19	65,19
Central Costanera S.A.	-	51,68	51,68	51,68
Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A.	-	77,83	77,83	77,83
Endesa Brasil Participacoes Ltda.	5,00	95,00	100,00	100,00
Túnel El Melón S.A.	99,95	-	96,00	99,95
Autopista del Sol S.A.	0,10	99,90	100,00	100,00
Inecsa 2000 S.A.	-	97,32	97,32	97,32
Autopista Los Libertadores S.A. (2)	-	99,95	-	99,95
Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	100,00	-	100,00	100,00
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	-	85,62	85,62	85,62
Endesa de Colombia S.A.	5,10	94,90	100,00	100,00
Lajas Holding Inc.	-	100,00	100,00	100,00
Cachoeira Dourada S.A.	-	98,84	98,84	98,84
Capital de Energía S.A.	-	51,00	51,00	51,00
Emgesa S.A	-	51,32	51,32	51,32
Central Betania Overseas Co.	-	100,00	100,00	100,00
Edegel S.A.	-	69,84	60,13	69,84
Generandes Perú S.A.	-	54,26	54,26	54,26
Crawford Management Inc. (4)	-	-	100,00	-
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	50,00	25,00	75,00	75,00
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	99,90	0,10	100,00	100,00
Inversiones Endesa Norte S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00

(1) Con fecha 20 de julio de 2000 la sociedad argentina Endesa Argentina S.A. ha fusionado las filiales Energía Hidráulica S.A. e Hidroelectricidad S.A.

(2) Con fecha 1 de septiembre de 2000 la filial Autopista Los Libertadores S.A. ha entrado en operaciones por lo que a contar de esta fecha se procede a su consolidación.

(3) Con fecha 23 de octubre de 2000 se efectúa la venta de Transelec a Hydro Quebec International Inc., por lo que se procede a su desconsolidación a contar de esa fecha.

(4) Con fecha 01 de diciembre de 2000 Lajas Holdin Inc. absorve Crawford Management Inc.

En los estados financieros consolidados se eliminan los saldos y transacciones significativas entre las sociedades consolidadas y se reconoce la participación del interés minoritario.

d) Corrección monetaria

Los estados financieros de ambos ejercicios han sido ajustados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados y que corresponden a los criterios establecidos por el Boletín Técnico N° 58 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Las actualizaciones se han efectuado sobre la base de los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas, que indican una variación para el 2000 de un 4,7% (2,6% en 1999).

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de $15.769,92 ($15.066,96 en 1999).

Los estados financieros de 1999 han sido ajustados en un 4,7% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

e) Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a pesos, a las tasas de cambio vigentes al 31 de diciembre de 2000 y 1999, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		$ equivalentes	
	1999	2000	1999	2000
Dólar estadounidense observado	1,00	1,00	530,07	573,65
Franco suizo	1,58	1,62	331,79	354,87
Franco francés	6,52	6,98	81,24	82,15
Libra esterlina	0,62	0,67	855,92	856,58
Lira italiana	1.893,11	2.048,75	0,28	0,28
Marco alemán	1,95	2,08	272,47	275,50
Yen japonés	102,53	114,50	5,17	5,01
Unidad de cuenta prést. BID (*) (UC)	0,65	0,67	819,34	850,92
Unidad de Pool prést. BIRF(**) (UP)	0,000074	0,000079	7.135.091,92	7.230.629,88

(*) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BID expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

(**) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BIRF expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

f) Conversión de estados financieros de filiales

Las filiales extranjeras que no son una extensión de las operaciones de su matriz, mantienen sus registros contables en la moneda del país en que operan. La conversión de los estados financieros de dichas filiales a dólares estadounidenses se ha efectuado para propósitos de su consolidación con los estados financieros de la matriz chilena ENDESA.

Dicha conversión se ha efectuado de acuerdo con las normas establecidas en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Para estos efectos, los activos y pasivos no monetarios se convierten a dólares estadounidenses a tasas de cambio históricas y los activos y pasivos monetarios a tasas de cambio de cierre.

g) Depósitos a plazo y valores negociables

Los depósitos a plazo se presentan valorizados a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los correspondientes reajustes e intereses devengados al cierre de los respectivos ejercicios.

Los valores negociables de la Sociedad y sus filiales corresponden acciones de sociedades que se presentan al costo, el que no excede su valor de mercado

h) **Estimación deudas incobrables**

Considerando la antigüedad de sus cuentas por cobrar, la Sociedad y sus filiales no han efectuado estimación para deudas incobrables al cierre de cada ejercicio.

i) **Existencias**

Las existencias están valorizadas al costo promedio de adquisición, corregido monetariamente al cierre de cada ejercicio. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de reposición.

j) **Otros activos circulantes**

Dentro de este rubro se incluyen básicamente garantías para arriendos, IVA por Recuperar con terceros y otros..

k) **Activo fijo**

Los bienes del activo fijo en explotación sujetos a los convenios mutuos a que se refería el D.F.L. Nº 4 del año 1959, están valorizados al costo neto de reemplazo fijado por la ex Superintendencia de Servicios Eléctricos y Gas (SEG) más la corrección monetaria aplicada desde la fecha de fijación hasta el cierre de los respectivos ejercicios. La última valorización, de acuerdo a los términos anteriores, fue efectuada el año 1980.

Los bienes en explotación adquiridos con posterioridad a la última fijación de costo neto de reemplazo se presentan al costo de adquisición corregido monetariamente. El costo financiero de los créditos obtenidos para financiar las obras en ejecución se capitalizan durante el período de su construcción.

En 1986 se incorporó al valor del activo el ajuste por retasación técnica, resultante de la aplicación de las Circulares Nº 550 y 566 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Las depreciaciones de los bienes del activo fijo han sido calculadas sobre la base del método lineal considerando su vida útil estimada y un valor residual del 5% para aquellos bienes totalmente depreciados que se mantienen en uso.

l) **Inversiones en empresas relacionadas**

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su valor patrimonial proporcional (VPP) determinado al cierre de cada ejercicio. Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 9).

La inversión en las sociedades en el exterior han sido valorizadas de acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico Nº 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

m) **Menor y mayor valor de inversiones**

Los saldos de los mayores y menores valores, están determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones de los mayores y menores valores de inversión es determinado en forma lineal en donde se consideran, entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excede los 20 años.

n) **Inversiones en otras sociedades**

La inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

ñ) Intangibles

A contar del ejercicio 1998 se ha implementado la aplicación del Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores A.G. que define este tipo de activos y sus plazos de amortización. Estos corresponden principalmente a Servidumbres y Derechos de Paso.

o) Obligaciones con el público

Las obligaciones por emisión de bonos se presentan en el pasivo al valor nominal de los bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza sobre la base del interés originado en la transacción (nota 11).

p) Indemnización por años de servicio

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 9,5% y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años.

q) Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios, acordados con el antiguo personal de la sociedad, de acuerdo a los respectivos contratos colectivos de trabajo, han sido calculados sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros.

r) Impuesto a la renta

Al 31 de Diciembre de 2000, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M$ 70.003.235 (M$31.976.516 en 1999). Asimismo han provisionado M$ 21.845 (M$ 74.286 en 1999), correspondientes al Impuesto Unico del Art. 21 de la Ley de la Renta.

s) Impuestos diferidos

A contar del 1 de enero de 2000, la Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos sobre diferencias temporales del ejercicio, M$ 13.298.539 (cargo) de acuerdo a lo dispuesto en Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y en conformidad a lo establecido en el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

t) Vacaciones del personal

A contar del 1º de enero de 1994, el costo anual de vacaciones del personal, es reconocido como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

u) Contratos a futuro en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2000, la sociedad ha suscrito contratos de compraventa de divisas a futuro con empresas relacionadas e instituciones financieras. Estos contratos fueron definidos como de cobertura de partidas existentes y han sido designados como instrumentos de cobertura contra la variación del tipo de cambio, y se encuentran registrados de acuerdo a los establecido en el Boletín Técnico N° 57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

v) Flujos de efectivo

Los estado de flujos de efectivo consolidados se han preparado de acuerdo al método indirecto. El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estado de flujos de efectivo, corresponde a los conceptos disponible y depósitos a plazo.

Para los efectos de clasificación, el concepto de flujo operacional comprende fundamentalmente recaudación de clientes, pago a proveedores, pago de remuneraciones y pagos de impuestos.

NOTA 3. CAMBIOS CONTABLES

a) A contar del 1 de enero de 1999, la sociedad ha contabilizado la obligación total por concepto de planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios, acordado con su personal ya jubilado en anteriores contratos colectivos de trabajo. Esta obligación es calculada sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, considerando la esperanza de vida del personal jubilado y una tasa del 9,5% anual.

El efecto de este cambio implicó en 1999 reconocer un pasivo a largo plazo de M$ 4.166.433, un pasivo de corto plazo de M$ 1.083.799, un activo diferido de largo plazo de M$ 2.265.460 y un cargo a resultados del año ascendente a M$ 2.984.772.

b) A contar del 1 de enero de 2000, las filiales Sociedad Concesionaria Autopista del Sol S.A. y Autopista Los Libertadores S.A., han dado aplicación al Boletín Técnico N° 67 del Colegio de Contadores de Chile A.G., el que define el tratamiento contable de los Contratos de Concesiones de Obras Públicas.

Los principales efectos que tuvo la aplicación de estas normas se relacionan con la determinación del costo de las obras complementarias y su forma de depreciación y el reconocimiento de ingresos por concepto de recaudaciones de peajes y servicios.

La aplicación de esta norma significó un mayor cargo neto a resultados de M$ 384.814.

c) De acuerdo a lo establecido en la Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad y sus filiales contabilizan a contar del 1 de enero de 2000 todos los impuestos diferidos por diferencias temporarias, pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, en los términos establecidos en el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G. Hasta 1999, debido a que existía la obligación de contabilizar impuestos diferidos sólo por aquellas diferencias temporales cuyo reverso no se compensaba con nuevas diferencias por el mismo concepto, la Sociedad y sus filiales determinaban el gasto por impuesto a la renta de acuerdo con la renta líquida imponible determinada para fines tributarios.

Las normas del Boletín Técnico N° 60 son aplicables sólo para las diferencias temporarias, los beneficios tributarios por pérdidas tributarias y los otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, que se originen a partir del 1 de enero de 2000, por lo tanto, este cambio contable no tuvo efecto acumulado al inicio del año.

NOTA 4. CORRECCIÓN MONETARIA

Los estados financieros fueron corregidos monetariamente en conformidad con lo indicado en las notas 2 d y e.

El desglose de la corrección monetaria es como sigue:

	(Cargo) abono	
	1999	2000
	M$	**M$**
Patrimonio	(35.017.852)	(53.317.148)
Activo circulante	1.277.694	1.840.805
Activo fijo	52.998.429	80.847.922
Otros activos	1.662.106	6.943.945
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	95.767	237.055
Inversiones en empresas relacionadas	6.198.166	7.419.829
Amortización mayor y menor valor inversión	(2.228.899)	(5.035.814)
Pasivo circulante y largo plazo	(7.544.349)	(1.527.190)
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	(72.461)	-
Interés minoritario	(3.100.775)	3.276.134
Diferencia de cambio	(88.202.438)	(67.049.168)
Diferencia de conversión BT 64	(9.493.653)	18.283.355
Reajustes	(1.846.814)	(2.497.345)
Resultado neto por corrección de activos y pasivos	(85.275.079)	(10.577.620)
Cuentas de resultados	284.426	(1.134.871)
Utilidad (Pérdida) por la variación en el poder adquisitivo de la moneda	**(84.990.653)**	**(11.712.491)**

NOTA 5. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Los activos y pasivos en moneda extranjera están expresados en moneda corriente, determinados sobre la base de sus respectivas tasas de cambio vigentes al cierre de cada ejercicio (ver tasas de cambio Nota 2 e).

La composición de estos es la siguiente:

ACTIVOS	1999 Moneda original		2000 Moneda original	
	Circulante	Otros Activos	Circulante	Otros Activos
	M$	**M$**	**M$**	**M$**
Dólar estadounidense	125.090	320.086	15.568	285.160
Unidad de Cuenta prést.BID	1.118	3.795	1.097	3.048

PASIVOS	1999 Moneda original		2000 Moneda original	
	Circulante	Largo plazo	Circulante	Largo plazo
	M$	**M$**	**M$**	**M$**
Dólar estadounidense	609.750	4.835.079	461.841	4.100.555
Libra esterlina	425	1.924	442	1.523
Lira italiana	338.014	1.582.107	344.079	1.265.682
Yen japonés	898.452	3.524.909	77.533	304.460
Unidad de Pool prést. BIRF	1	1	1	1

En esta composición de activos y pasivos en moneda extranjera, no se incluyen los activos y pasivos de las filiales en el exterior que están expresados en la moneda del país en que operan (moneda local)

NOTA 6. DEUDORES VARIOS

El detalle de este rubro corresponde a:

	Corto plazo		Largo plazo	
	1999	2000	1999	2000
	M$	M$	M$	M$
CORFO:				
Venta de 146.546.227 acciones de EDELNOR S.A. (posteriores a la división)	959.263	933.615	3.255.942	2.593.853
Cuentas corrientes con el personal	2.841.249	2.782.982	4.384.978	4.489.250
Chase Manhattan Bank	-	-	48.956.661	2.292.045
Anticipos a Proveedores y Contratistas	11.532.604	7.236.868	-	-
Otros deudores	1.447.917	2.784.276	3.583	5.169.402
Totales	**16.781.033**	**13.737.741**	**56.601.164**	**14.544.550**

NOTA 7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON EMPRESAS RELACIONADAS

A continuación se muestran los saldos de documentos y cuentas por cobrar y pagar y las transacciones más significativas entre la Sociedad Matriz y filiales con sus sociedades relacionadas no consolidables:

a) Saldos documentos y cuentas por cobrar

31 de diciembre de 2000

Corto plazo

Sociedades		Documentos y cuentas por cobrar M$	Facturas por cobrar M$	Saldo en cuenta corriente M$	Total M$
Enersis	(2)	51.117.581	-	-	51.117.581
Synapsis S.A.	(3)	446.386	-	-	446.386
Unelco	(5)	86.998	-	-	86.998
Gesa S.A.	(5)	235.402	-	-	235.402
Gasoducto Taltal Ltda.	(7)	516.782	-	177.561	694.343
Chilectra	(3)	4.154.991	4.290.163	-	8.445.154
Electrogas S.A.	(6)	1.503	-		1.503
Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	(7)	190.650	-	-	190.650
Smartcom S.A.	(7)	104.858	-	-	104.858
Endesa Internacional S.A.	(5)	69.545	-	-	69.545
Cien	(4)	7.902.973	-	-	7.902.973
Atacama Finance	(4)	5.070.075	-	-	5.070.075
E. E. de Bogotá	(4)	26.916	-	-	26.916
Codensa	(3)	1.039.569	-	-	1.039.569
E.Eléctrica Piura	(5)	15.776	-	-	15.776
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	(6)	444	-	-	444
Nopel Ltda.	(6)	166.684	-	-	166.684
Edelnor S.A.	(3)	3.143.465	-	-	3.143.465
Etevensa S.A.	(5)	17.426	-	-	17.426
Enersis Energía Colombia	(3)	1.034.913	-	-	1.034.913
Totales		**75.342.937**	**4.290.163**	**177.561**	**79.810.661**

Largo plazo

Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	(7)	1.384.644	-	-	1.384.644
Atacama Finance Co.	(4)	138.222.890	-	-	138.222.890
Totales		**139.607.534**	**-**	**-**	**139.607.534**

31 de diciembre de 1999

Corto plazo

Sociedades		Documentos y cuentas por cobrar M$	Facturas por cobrar M$	Saldo en cuenta corriente M$	Total M$
Edelnor	(3)	3.716.801	-	-	3.716.801
Edenor	(3)	6.906.212	-	-	6.906.212
Endesa España	(8)	22.143	-	-	22.143
Synapsis	(3)	12.458	-	-	12.458
Cía. Eléct. Taltal Ltda.	(1)	129.137	-	798.044	927.181
Gasoducto Taltal Ltda.	(1)	496.233	-	185.907	682.140
Electrogas S.A.	(6)	139.288	-	2.729.951	2.869.239
Gesa S.A.	(5)	16.066.873	-	-	16.066.873
Edesur S.A.	(3)	6.910.087	-	-	6.910.087
Unelco	(5)	3.590.742	-	-	3.590.742
Soc.Transm. Eléc. De Quillota Ltda.	(6)	21.665	-	-	21.665
E. E. de Bogotá	(4)	50.788	-	-	50.788
Codensa	(3)	8.486.609	-	-	8.486.609
Etevensa	(3)	204.497	-	-	204.497
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	(1)	71.819	-	-	71.819
Nopel Ltda.	(1)	443.358	-	3.718	447.076
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	348.940	-	-	348.940
Totales		**47.617.650**	**-**	**3.717.620**	**51.335.270**

Largo plazo

Soc. Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	(6)	1.449.649	-	-	1.449.649
Atacama Finance Co.	(4)	84.583.305	-	-	84.583.305
Totales		**86.032.954**	**-**	**-**	**86.032.954**

(1) En etapa de desarrollo.
(2) Sociedad matriz de Endesa
(3) Estas sociedades son filiales de la matriz Enersis S.A.
(4) Esta sociedad es empresa relacionada de la filial Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.
(5) Filiales de Endesa España
(6) Sociedades coligadas
(7) Relación indirecta
(8) Matriz de Enersis

El saldo por cobrar a Sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada corresponde al financiamiento otorgado por su matriz Compañía Eléctrica San Isidro S.A. para la compra de obras de enlace, suministro, construcción y montaje Patio San Luis y obras comunes en subestación San Isidro. La deuda está expresada en unidades de fomento, devenga intereses a una tasa anual del 9% y se paga en cinco cuotas anuales a contar del año 2000.

El saldo por cobrar a Atacama Finance Co. correponde a los préstamos otorgados por Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. para financiar las obras en construcción de Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda., Gas Atacama y Cía Ltda. y Nopel Ltda. Los préstamos están expresados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa promedio de un 7,21% anual y tienen fechas de vencimientos entre 2 y 10 años.

b) Saldos documentos y cuentas por pagar

31 de diciembre de 2000

Corto plazo Sociedades		Documentos y cuentas por pagar **M$**	Saldo en cuenta corriente **M$**	Total **M$**
Chilectra	(3)	12.410	-	12.410
Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	(7)	38.751	-	38.751
Synapsis S.A.	(3)	900.841	-	900.841
Electrogas S.A.	(6)	190.079	-	190.079
E.E. Bogotá	(4)	13.631.105	-	13.631.105
Nopel Ltda.	(6)	2.640.000	-	2.640.000
Gasoducto Cuenca Noroeste	(6)	255.083	-	255.083
Etevensa	(3)	928.268	-	928.268
Codensa	(3)	41.325	-	41.325
Edelnor S.A.	(3)	6.060	-	6.060
Enersis S.A.	(2)	533.152	-	533.152
Totales		**19.177.074**	**0**	**19.177.074**

31 de diciembre de 1999

Corto Plazo Sociedades		Documentos y cuentas por pagar **M$**	Saldo en cuenta corriente **M$**	Total **M$**
Synapsis	(3)	36.539	-	36.539
Soc. Transmisión Eléct. De Quillota Ltda.	(6)	36.263	-	36.263
Electrogas S.A.	(6)	216.726	-	216.726
E.E. Bogotá	(4)	9.732.091	-	9.732.091
Codensa	(3)	25.067	-	25.067
Edelnor	(3)	57.986	-	57.986
Enersis	(2)	65.185.557	-	65.185.557
Cemsa	(6)	3.685.812	-	3.685.812
Chilectra S.A.	(3)	605	-	605
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	-	133.641	133.641
Totales		**78.976.646**	**133.641**	**79.110.287**

Largo plazo		Documentos y cuentas por pagar **M$**	Saldo en cuenta corriente **M$**	Total **M$**
Enersis	(2)	47.198.656	-	47.198.656
Totales		**47.198.656**	**-**	**47.198.656**

En 1999 el saldo por pagar de largo plazo a Enersis S.A. se origina por operaciones de financiamiento, está expresado en pesos y dólares estadounidenses, y devengan intereses a tasas de mercado.

(1) En etapa de desarrollo.
(2) Sociedad matriz de Endesa
(3) Estas sociedades son filiales de la matriz Enersis S.A.
(4) Esta sociedad es empresa relacionada de la filial Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.
(5) Filiales de Endesa España
(6) Sociedades coligadas
(7) Relación indirecta
(8) Matriz de Enersis

c) Transacciones más significativas y su efecto en resultados

31 de diciembre de 2000

Sociedades	Venta (compra) de energía **M$**	Servicios prestados (recibidos) **M$**	Intereses cobrados (pagados) **M$**	Total efecto neto **M$**
Edesur S.A.	36.485.001	-	-	36.485.001
Chilectra S.A.	87.441.122	673.406	35.759	88.150.287
Enersis S.A.	-	-	(10.299.362)	(10.299.362)
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	117.675	-	117.675
Electrogas S.A.	(2.189.238)	5.339	-	(2.183.899)
Cien	37.381.902	443.940	-	37.825.842
Sinapsys S.A.	-	(1.072.018)	-	(1.072.018)
Smartcom S.A.	-	230.791	-	230.791
Endesa Internacional S.A.	-	78.174	-	78.174
Atacama Finance	-	-	10.379.631	10.379.631
Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	-	(447.718)	124.618	(323.100)
Enersis Agencia	-	-	(429.484)	(429.484)
Gasoducto Tal Tal Ltda.	-	593.088	-	593.088
Edelnor S.A.	38.207.171	-	-	38.207.171
Edenor S.A.	36.466.931	-	-	36.466.931
Codensa	55.925.568	-	-	55.925.568
Empresa Electrica Piura	2.327.988	-	-	2.327.988
Enersis Energia Colombia	10.046.470	-	-	10.046.470
Etevensa	1.690.262	-	-	1.690.262
Nopel Ltda.	-	(1.535.233)	-	(1.535.233)
Totales	**303.783.177**	**(912.556)**	**(188.838)**	**302.681.783**

31 de diciembre de 1999

Sociedades	Venta (compra) de energía **M$**	Servicios prestados **M$**	Intereses cobrados **M$**	Total efecto neto **M$**
Edesur S.A.	80.598.349	-	-	80.598.349
Chilectra S.A.	82.083.701	743.610	48.086	82.875.397
Enersis S.A.	-	-	(2.954.269)	(2.954.269)
Enersis Investment	-	-	(883.755)	(883.755)
Edelnor	31.722.883	-	-	31.722.883
Edenor	80.641.847	-	-	80.641.847
Codensa	67.267.375	-	-	67.267.375
Empresa Eléctrica Piura	796.726	-	-	796.726
Etevensa	2.059.556	-	-	2.059.556
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	14.262	-	14.262
Ingeniería e Inmob. Manso Velasco S.A.	-	7.491	-	7.491
Electrogas S.A.	(2.209.088)	(20.131)	1.084.738	(1.144.481)
Compañía Eléct. Tarapacá S.A.	794.014	-	-	794.014
Compañía Eléct. Tal Tal	-	3.149	-	3.149
Gasoducto Tal Tal Ltda.	-	561.613	-	561.613
Autopista Los Libertadores S.A.	-	753.885	118.938	872.823
Soc. Transmisión Eléct. De Quillota Ltda.	-	(362.268)	175.887	(186.381)
Atacama Finance	-	-	4.156.203	4.156.203
Nopel Ltda.	-	2.133.241	-	2.133.241
Totales	**343.755.363**	**3.834.852**	**1.745.828**	**349.336.043**

NOTA 8. ACTIVO FIJO

El valor neto de los activos incluidos en este rubro es el siguiente:

	1999 M$	2000 M$
Centrales hidroeléctricas	3.069.291.324	3.117.786.309
Centrales térmicas	782.608.438	851.585.300
Sistemas de transmisión	158.424.640	34.515.915
Obras y proyectos en ejecución	380.292.167	169.051.002
Vehículos de transporte y carga	1.284.296	1.411.563
Retasación técnica	566.834.555	565.347.309
Activos en concesión Autopista del Sol y Libertadores	87.133.132	162.656.642
Activos en concesión Túnel el Melón	24.237.392	23.621.282
Otros activos fijos	223.125.498	60.065.822
Totales	**5.293.231.442**	**4.986.041.144**

El cargo por depreciación del ejercicio se distribuye como sigue:

	1999 M$	2000 M$
Costos de explotación	174.455.516	164.857.806
Gastos de administración y ventas	1.205.603	1.221.731
Totales	**175.661.119**	**166.079.537**

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo y avería de maquinaria con un límite de MUS$ 400.000 y MUS$ 100.000 por evento respectivamente y un deducible para ambas de MUS$ 100, incluyéndose para ambas coberturas perjuicios por interrupción de negocios y pérdida de beneficios con un deducible de 7 días.

La filial Pehuenche S.A. tiene contratado un seguro que cubre averías de maquinarias y perjuicios por paralización por un valor de MUS$ 100.000 y una póliza de seguros contra todo riesgo de bienes físicos y perjuicios por paralización de las Centrales Pehuenche, Curillinque y Loma Alta por MUS$ 400.000.

La filial Túnel El Melón S.A. ha contratado pólizas de seguros para la etapa de explotación del túnel, con una cobertura que asciende a MUF 1.600 . Además, tiene contratada póliza de seguro con una cobertura por responsabilidad civil de MUF 30.

La filial Pangue S.A., contrató póliza de seguro de todo riesgo de bienes físicos de la Central por un monto de MUS$ 386.000.

La filial Autopista del Sol S.A. y Autopista Los Libertadores S.A conforme a las disposiciones establecidas en las bases de licitación han contratado pólizas de seguros por todo riesgo de construcción e incendio comercial, con coberturas que ascienden a MUF 9.016 y MUF 1.983, respectivamente.

La filial Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., tiene contratado seguros contra todo riesgo de bienes físicos y averías de maquinarias, por un monto de MUS$ 400.000 y MUS$ 100.000, respectivamente, el que también incluye pagos de indemnización por interrupción de negocios.

La filial Compañía Eléctrica San Isidro S.A., tiene contratado seguros contra todo riesgo de bienes físicos y averías de maquinarias, por un monto de MUS$ 400.000 y MUS$ 100.000, respectivamente.

Las filiales en el exterior tienen contratados seguros de todo riesgo de bienes físicos y averías de maquinarias y perjuicios por paralización por un valor de MUS$ 3.909.998 y MUS$ 491.349, respectivamente, el que también incluye pagos de indemnización por interrupción de negocios.

NOTA 9. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a) El saldo de este rubro corresponde a la inversión en las sociedades que no se consolidan.

31 de diciembre de 2000: Sociedades		RUT	Número de acciones	Porcentaje participación Endesa y filiales	Patrimonio sociedades M$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M$	Resultado de las sociedades (4) M$
Cía.de Interconexión Energética S.A.	(2)	Extranjera	128.270.527	45,00	106.783.107	48.052.398	(3.271.236)
Nopel Ltda.		78.932.860-9	-	50,00	67.736.868	33.868.434	(4.887.764)
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.		78.952.420-3	-	50,00	55.433.540	27.716.770	541.533
Gasoducto Atacama Ltda.		78.882.820-9	-	50,00	33.841.645	16.920.822	5.562.046
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.		96.827.970-K	608.676	50,00	14.913.550	7.456.775	1.160.014
Inversiones Electrogas S.A.		96.889.570-2	425	42,50	13.301.162	5.652.994	665.239
Cemsa	(3)	Extranjera	6.305.400	45,00	8.753.998	3.939.299	410.773
Distrilec Inversora S.A.		Extranjera	4.416.141	0,89	312.716.472	2.775.252	30.987.977
Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.		77.017.930-0	-	50,00	4.374.836	2.187.418	182.057
Atacama Finance Co.	(2)	Extranjera	5.000	50,00	4.141.534	2.070.767	171.025
Consorcio de Ingeniería B y R Ingendesa Ltda.	(1)	78.142.980-5	-	50,00	8.478	4.239	6.696
Electrogas S.A.		96.806.130-5	85	0,02	8.868.644	1.885	741.282
Energex CO	(2)	Extranjera	5.000	50,00	(12.006)	(6.003)	(22.281)
Administradora Proyecto Atacama S.A.		96.830.980-3	500	50,00	(274)	(137)	(276)
Total						**150.640.913**	

(1) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INGENDESA.

(2) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Compañía. Eléctrica CONOSUR S.A.

(3) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial ENDESA ARGENTINA.

(4) De los cuales a Endesa le corresponde una utilidad neta de M$ 627.211

31 de diciembre de 1999:

Sociedades	RUT	Número de acciones	Porcentaje participación de Endesa y filiales	Patrimonio sociedades M$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M$	Resultado de las sociedades (6) M$
Cía. de Interconexión Energética S.A. (1) (3)	Extranjera	128.270.527	45,00	106.473.148	47.912.916	-
Nopel Ltda.	78.932.860-9	-	50,00	67.639.524	33.819.763	806.417
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.	79.952.420-3	-	50,00	49.945.335	24.972.668	(453.174)
Autopista Los Libertadores S.A. (1) (4)	96.818.910-7	9.990.000	99,95	23.647.275	23.635.451	-
Gasoducto Atacama Ltda.	78.882.820-9	-	50,00	25.654.243	12.827.122	(121.895)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	96.827.970-K	608.676	50,00	15.592.985	7.796.493	2.259.545
Inversiones Electrogas S.A.	96.889.570-2	425	42,50	9.904.532	4.209.426	201.717
Cemsa (5)	Extranjera	6.305.400	45,00	8.071.734	3.632.281	198.313
Distrilec Inversora S.A.	Extranjera	4.416.141	0,89	314.289.164	2.789.209	5.456.174
Soc.Transm. Eléct. de Quillota Ltda.	77.017.930-0	-	50,00	4.192.780	2.096.389	182.417
Atacama Finance Co. (3)	Extranjera	4.000	40,00	3.841.307	1.536.523	247.835
Compañía Eléctrica Tal Tal Ltda.. (1)	77.032.310-K	-	100,00	44.212	44.212	-
Consorcio de Ingeniería B y R Ingendesa Ltda. (2)	78.142.980-5	-	50,00	20.735	10.367	66.183
Energex Co. (3)	Extranjera	4.000	40,00	9.939	3.975	(53.088)
Electrogas S.A.	96.806.130-5	85	0,02	8.127.363	1.728	23.271
Administradora Proyecto Atacama	96.830.980-3	500	50,00	1	-	(253)
Total					**165.288.523**	

(1) En etapa de desarrollo.
(2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INGENDESA.
(3) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Cía. Eléctrica CONO SUR S.A.
(4) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INFRAESTRUCTURA 2000 S.A.
(5) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial ENDESA ARGENTINA S.A.
(6) De los cuales a Endesa le corresponde una utilidad neta de M$1.670.915

NOTA 10. OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

	1999 M$	2000 M$
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	35.237.713	13.405.743
Diferencial entre el valor nominal y de colocación de bonos	8.457.874	8.539.787
Gastos de reorganización filiales argentinas	1.874.167	786.166
Gastos de reorganización filiales colombianas	5.943.137	782.254
Aportes reembolsables	5.808.459	4.888.794
Operaciones Forwards	-	14.121.415
Impuestos diferidos	-	3.985.641
Otros	9.623.952	9.077.001
Totales	**66.945.302**	**55.586.801**

NOTA 11. OBLIGACIONES A CORTO Y LARGO PLAZO

Las deudas a corto y largo plazo que la sociedad y sus filiales mantienen se desglosan como sigue:

	1999			2000		
	Porción Corto Plazo M$	Porción Largo Plazo M$	Total M$	Porción Corto Plazo M$	Porción Largo Plazo M$	Total M$
Bancos e instituciones financieras	303.954.464	1.506.851.079	1.810.805.543	296.906.297	1.155.146.831	1.452.053.128
Obligaciones con el público (*)	54.562.072	1.148.818.224	1.203.380.296	45.880.253	1.206.809.282	1.252.689.535
Documentos por pagar y otros	235.035.899	321.506.491	556.542.390	199.688.219	238.775.489	438.463.708
	593.552.435	**2.977.175.794**	**3.570.728.229**	**542.474.769**	**2.600.731.602**	**3.143.206.371**

(*) La sociedad matriz ha efectuado tres emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional y tres emisiones en el mercado internacional de acuerdo a las siguientes características:

Nacional:

	Primera Emisión (*)	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emisión:	12.09.88	24.08.89	07.12.90
Valor Nominal:	M.UF 5.000	M.UF 6.000	Serie C-1 M.UF 1.200 Serie C-2 M.UF 800 Serie D-1 M.UF 1.200 Serie D-2 M.UF 800
Plazo de amortización del capital :	18 cuotas semestrales a partir de Marzo 1992	16 cuotas semestrales a partir de Abril 1994	Series C-1 y C-2 20 cuotas semestrales a partir de abril 1996. Series D-1 y D-2 30 cuotas semestrales a partir de mayo 1996.
Tasa de Interés anual:	5,5%	6%	6,8%
Pago de intereses:	Semestralmente	Semestralmente	Semestralmente
Pasivo total al 31.12.2000	M$ -	M$ 12.002.267	M$ 24.787.633
Intereses devengados al 31.12.2000	M$ -	M$ 174.827	M$ 273.261

(*) Emisión cancelada totalmente el 1 de Septiembre de 2000

Internacional:

	Primera Emisión	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emisión:	27.01.97	19.06.98	07.04.99
Valor Nominal:	- Serie 1 : MUS$ 230.000 - Serie 2 : MUS$ 220.000 - Serie 3 : MUS$ 200.000	- Serie 1 : MUS$ 400.000	- Serie 1 : MUS$ 400.000
Plazo de amortización del capital :	Serie 1 vencimiento total el 1 de febrero de 2027. Serie 2 vencimiento total el 1 de febrero de 2037 (tiene un Put option el 1 de febrero del 2009, fecha en la cual los los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses). Serie 3 vencimiento total el 1 de febrero de 2097.	Serie 1 vencimiento total El 15 de julio 2008	Serie 1 vencimiento total el 01 de abril 2009
Tasa de Interés anual:	Serie 1: 7,875% anual Serie 2: 7,325% anual Serie 3: 8,125% anual	Serie 1: 7,75% anual	Serie 1: 8,502% anual
Pago de intereses:	Semestrales	Semestrales	Semestrales
Pasivo total al 31.12.2000	M$ 384.937.676	M$ 237.610.610	M$ 234.336.025
Intereses devengados al 31.12.2000	M$ 12.065.276	M$ 8.150.610	M$ 4.876.025

FILIALES:

Las Filiales Endesa Chile-Overseas Co., Pehuenche S.A., Edegel S.A. y Emgesa S.A. han efectuado emisión de bonos de oferta pública con las siguientes características:

	ENDESA CHILE OVERSEAS CO.	ENDESA CHILE OVERSEAS CO.	EMPRESA ELECTRICA PEHUENCHE S.A.	EDEGEL S.A.	EMGESA S.A.
	Primera Emisión	Primera Emisión Eurobonos	Primera Emisión	Cuatro Emisiones	Primera Emisión
Fecha Emision:	01.04.1996	24.07.2000	02.05.1996	04.06.1999, 15.02.2000, 14.06.2000 y 27.11.2000	08.10.1999
Valor Nominal:	MUS$ 150.000	1.000 millones de Euros	MUS$ 170.000	MUS$ 30.000, 30.000, 30.000 y 20.000 respectivamente	MCOL$ 400.000.000
Valor Emisión:		400 millones de Euros			
Plazo de amortización del capital :	vencimiento total el 01 de abril de 2006	vencimiento total el 24 de Junio de 2003	vencimiento total el 01 de mayo de 2003	vencimiento total el 03 de Junio de 2006, 14 de Febrero de 2007, 13 de Junio de 2007 y 26 de Noviembre de 2005.	vencimiento años 2002, 2007, 2009 y 2010 por M$COL 1.525.000, 81.407.744, 19.500.000 y 297.567.256 respectivamente.
Tasa de Interés anual:	7,20%	Euribor + 0,80%	7,30%	8,75%, 8,41%, 8,75% y 8,44% respectivamente.	15,5% Promedio anual
Pago de intereses:	Semestralmente	Trimestralmente	Semestralmente	Semestralmente	Anual y Trimestralmente
Pasivo total al 31.12.2000	M$ 87.630.774	M$ 221.877.060 (*)	M$ 98.706.999	M$ 63.933.151	M$ 108.744.400
Intereses devengados al 31.12.2000	M$ 1.583.274	M$ 3.201.680 (*)	M$ 1.186.499	M$ 831.651	M$ 3.092.433

(*) Estos pasivos se presentan en Obligaciones con Bancos e Instituciones Financieras a Largo Plazo y los intereses devengados al cierre del ejercicio en el Pasivo Circulante

NOTA 12. CONTINGENCIAS, COMPROMISOS Y GARANTÍAS

Endesa Individual

a) Juicios pendientes

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, los que en conjunto ascienden aproximadamente a M$ 708.303 (M$ 716.617 en 1999).

b) Compromisos indirectos

- Con fecha 21 de febrero de 1996, la filial indirecta Autopista del Sol S.A. ha suscrito Contrato de Crédito Sindicado con el Banco del Estado de Chile, Banco de Chile, Banco Santander, y otros para su obra denominada "Autopista Santiago – San Antonio", por la suma de hasta UF3.189.000 a seis años plazo. Endesa se constituye en aval suspensivo de estos créditos comprometiéndose a lo siguiente:

  1. Empresa Nacional de Electricidad S.A. se compromete a mantener la propiedad de al menos el 51% de las acciones emitidas por la filial Infraestructura 2000 S.A. Matriz de Autopista del Sol S.A., hasta la puesta en servicio definitiva de la totalidad de la obra.

  2. Empresa Nacional de Electricidad S.A., en conjunto con su filial Infraestructura 2000 S.A. y la filial de ésta, Autopista del Sol S.A. se obligan a concluir y facilitar la conclusión en tiempo de la obra y cumplir oportunamente con la totalidad de las obligaciones que les impone el respectivo contrato de Concesión con el Ministerio de Obras Públicas.

- Con fecha 10 de septiembre de 1996, Endesa otorga garantía y aval a su filial Cía. Eléctrica San Isidro S.A., por las obligaciones contractuales que ésta asume en virtud de la suscripción del contrato de suministros de gas que contrae con YPF.

- Con fecha 28 de julio de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Cía Eléctrica Cono Sur S.A., por las obligaciones que ésta contraiga en virtud del contrato de fianza y codeuda solidaria que deberá otorgar al Banco Central Hispanoamericano S.A.,hasta por el 45% que dicha institución bancaria otorgó a las empresas brasileñas Furnas y Gerasul a favor de la sociedad brasileña Cien, por un monto de hasta MR$ 28.000 y MR$ 12.000, respectivamente.

  Con fecha 17 de Diciembre de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Autopista Los Libertadores S.A. por un monto total de hasta UF 4.000.000, por las obligaciones que deriven de los préstamos que esta sociedad obtenga con el Banco de Santiago y el Banco de Chile para financiar una parte de la ejecución de la obra pública denominada Santiago-Colina-Los Andes.

  Con fecha 27 de mayo de 1999, Endesa otorga aval, fianza y codeuda solidaria a su filial Inversiones Betania S.A. por un monto total de hasta US$ 9.300.000, por las obligaciones que deriven del crédito que otorgarán los bancos J:P: Morgan y Dresdner Bank a la referida filial.

  Con fecha 30 de marzo del 2000, Endesa acordó otorgar garantía a la filial Endesa Chile Overseas Co. Para la contratación por parte de ésta de un crédito por US$ 70 millones con el banco San Paolo IMI. Este crédito es por un plazo de 18 meses con una tasa libor + 0,70% durante el primer año y libor + 0,90% durante el segundo año con una comisión pagadera al momento de la firma de 0,30%.

c) Otros

La Honorable Comisión resolutiva de la ley antimonopolios, por resolución Nº 488 de fecha 11 de junio de 1997, recaída en el juicio sobre integración vertical en el sector eléctrico, rechazó el requerimiento de la Fiscalía Nacional Económica, que solicitaba la desconcentración de las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica en el SIC ; y en lo concerniente a la filial Transelec formuló las siguientes instrucciones de carácter general:

Que en un lapso prudente y en la forma que definan sus accionistas, se transforme en sociedad anónima abierta de giro exclusivo y dueña de los activos de transmisión que hoy administra.

Agrega la resolución que es conveniente que la empresa de transmisión se abra a la participación accionaria de terceros interesados en las ampliaciones de la red troncal, para asegurar su crecimiento.

En cumplimiento de tales instrucciones, con fecha 12 de Diciembre de 1997, la Superintendencia de Valores y Seguros procedió a inscribir en sus registros a Transelec, como Sociedad anónima cerrada.

Posteriormente, con fecha 14 de mayo de 1998, Transelec efectuó un aumento de capital al cual Endesa concurrió aportando bienes de activo fijo por la suma de M$ 136.070.344 (valor histórico). Asimismo, con fecha 26 de junio de 1998, Endesa entregó a Transelec bienes en leasing por la suma de M$ 177.230.517 (valor histórico)

Finalmente, con fecha 23 de octubre de 2000 Endesa procedió a la venta de Transelec dando cabal cumplimiento a las instrucciones impartidas por la Honorable Comisión Resolutiva de la Ley Antimonopolios.

d) **Restricciones a la gestión**

Derivado de obligaciones contraídas con instituciones financieras, la Sociedad debe cumplir a nivel consolidado con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan:

- Un flujo de caja bruto igual o superior al 12% del promedio de la deuda financiera consolidada a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.

- Un flujo de caja bruto igual o superior a 1,7 veces los gastos financieros consolidados, obtenidos según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres

- La deuda financiera a más de un año plazo, más deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, no podrá exceder el 60% de la suma del patrimonio , más el interés minoritario, más la deuda financiera a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo.

Filiales

a) **Contingencias**

No hay.

b) **Compromisos directos**

Para garantizar el crédito del Banco del Estado de Chile que financió la adquisición de los equipos de la Central Curillinque, la filial Pehuenche S.A. constituyó prenda sin desplazamiento sobre los señalados equipos, hasta por la cantidad, en su equivalente en moneda nacional de US$ 16.740.946.

La filial Endesa Argentina S.A. ha constituido prenda sobre 32.338.108 acciones de Central Costanera S.A. a favor de SEGBA S.A. y la Secretaría de Energía de la República Argentina para garantizar cumplimiento de crédito (de hasta MUS$93.995) otorgado por el gobierno italiano a SEGBA S.A., y el cual ha sido asumido por Central Costanera S.A.

La filial Central Costanera S.A. ha constituído garantía de parte de las obligaciones bancarias contraídas por Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A., que al 31 de diciembre de 2000 asciende a M$ 8.911.371.

La filial Pangue S.A. constituyó las siguientes prendas e hipotecas, en virtud del Convenio sobre Administración y Distribución de Garantías del 18 de agosto de 1993: (i) primera hipoteca sobre los derechos de agua y sobre los inmuebles de propiedad de Empresa Eléctrica Pangue S.A. sobre los que se encuentra la Central; (ii) primera prenda sin desplazamiento, de acuerdo a la ley N° 18.112, sobre las líneas eléctricas, maquinarias y equipos de la Central; (iii) prohibición de vender, transferir o gravar los bienes antes señalados, incluyendo la concesión definitiva para establecer la Central Pangue. Las hipotecas y sus correspondientes prohibiciones están inscritas en el Conservador de Bienes Raíces de Santa Bárbara.. El valor de los equipos prendados al cierre del ejercicio alcanza a M$ 85.211.478 (M$85.173.790 en 1999). Estos gravámenes y prohibiciones garantizan el cumplimiento de las obligaciones de EMPRESA ELECTRICA PANGUE S.A. contraídas con los financistas del proyecto : Skandinaviska Enskilda Banken, Export Development Corporation, Kreditanstalt für Wiederaufbau y Eksportfinans.

En relación con Derechos y Obligaciones con el Estado de Chile la sociedad filial Túnel El Melón S.A. tiene registrada en cuentas de orden la facturación del costo de construcción del túnel realizada al Estado de Chile. De acuerdo a lo estipulado en las bases de licitación, este monto se irá rebajando en un 80% y hasta su expiración, en la medida que se perciban los ingresos de explotación por concepto de peajes.

También de acuerdo con las bases de licitación, la Sociedad debe cancelar anualmente al Estado de Chile MUF 140, el último día hábil de cada año de concesión, a partir de la autorización de puesta en servicio definitiva de la obra, la que fue otorgada con fecha 3 de mayo de 1996. El período de concesión es de 23 años a contar de la constitución de la sociedad, es decir, del 1 de julio de 1993..

La sociedad Túnel El Melón S.A. ha constituido prenda a favor del Banco del Estado de Chile hasta por un 45% de los ingresos derivados de la concesión y explotación del túnel, para caucionar préstamos otorgados por este banco hasta por UF 550.000 con plazo de 12 años y hasta por un 25% a favor del Banco Santander, para caucionar préstamos hasta por UF 450.000 otorgados a 5 años.

En relación con la construcción de la Autopista Santiago-San Antonio la sociedad Autopista del Sol S.A. ha firmado un contrato de ingeniería de detalle, diseño y construcción con Besalco Fe Grande S.A., por un valor de MUF 3.092.

De igual forma la sociedad Autopista Los Libertadores S.A. ha firmado con Besalco Fé Grande, por un valor de MUF 2.777. Además la sociedad mantiene otros contratos de ingeniería e inspección de obras civiles y montaje con Ingendesa por MUF 74.

c) Juicios u otras acciones

1. PEHUENCHE

c.1) Pehuenche S.A. interpuso ante un tribunal de Talca una demanda en contra de Colbún S.A. solicitando que se declarase que corresponde a Colbún S.A. abastecer en forma permanente a los regantes del Canal Maule Norte Bajo, para cuyo efecto debía operar el embalse Colbún sobre la cota 422,3 m.s.n.m..

Por sentencia de primera instancia, el tribunal declaró que corresponde a Colbún S.A. abastecer en forma permanente a los regantes del Canal Maule Norte Bajo.

En contra de esta sentencia, Colbún S.A. apeló ante la I. Corte de Apelaciones de Talca. Pehuenche S.A. también apeló para que se declare que Colbún S.A. para abastecer a dichos regantes, debe operar su embalse por sobre la cota 422,3 m.s.n.m..

En enero de 1999 la Corte de Apelaciones de Talca rechazó, con costas, los recursos de Colbún S.A., confirmó la sentencia de primera instancia pero agregó, adicionalmente, que Colbún S.A. debía operar su embalse entre las cotas 436 m.s.n.m. y 422,3 m.s.n.m., para dar cumplimiento a su obligación de abastecer a estos regantes.

En contra de sentencia, con fecha 16 de marzo de 1999, Colbún S.A. interpuso recurso de casación en la forma y en el fondo ante la Corte Suprema, recursos que se encuentran figurando en tabla. Rol 2248-99

Con esa misma fecha, Colbún S.A. solicitó la suspensión del fallo, lo que fue rechazado de un modo definitivo por la Corte de Apelaciones de Talca. Pehuenche ofreció rendir fianza para hacer cumplir el fallo. Constituida la fianza ofrecida.

c.1.2) Reclamaciones de Aguas. Corte de Apelaciones de Talca. Rol 39.945 Asociación del Canal Maule contra Resolución DGA 1768 de noviembre de 1984 relacionada con la aprobación de las obras de embalse y construcción de la central Colbún Pehuenche se hizo parte. La causa se encuentra en tablas en 4° lugar.

c.2) Acciones interpuestas relacionadas con el pago de compensaciones con motivo de la dictación, del Decreto Supremo Nº287, de 1999 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción y la modificación del Art. 99 bis del DFL Nº1/82 de Minería.

c.2.1) Pehuenche con SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Rol Nº3908-99 Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago. Presentada medida prejudicial precautoria, fue denegada por el Tribunal. Pehuenche presentó en el mismo expediente, demanda ordinaria de nulidad de derecho público en contra de Sociedad Austral de Electricidad S.A.

Estado actual: próximo a iniciarse período de prueba.

c.2.2) Pehuenche con CHILECTRA S.A. Rol 3940-99 Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago. Presentada medida prejudicial precautoria fue denegada por el Tribunal. Pehuenche presentó en el mismo expediente, demanda ordinaria de nulidad de derecho público en contra de Chilectra S.A.

Estado actual: próximo a iniciarse período de prueba.

c.2.3) Recurso de inaplicabilidad, Rol 4798-2000, interpuso por Pehuenche ante Corte Suprema, presentado en diciembre de 2000, que incide en el juicio Pehuenche con Chilectra Rol 3940-99 antes referido.

c.2.4) Pehuenche con EMPRESA ELÉCTRICA ATACAMA S.A. Rol 4005-99 Vigésimo Juzgado Civil de Santiago. Presentada medida prejudicial precautoria fue denegada por el Tribunal. Pehuenche presentó en el mismo expediente, demanda ordinaria de nulidad de derecho público en contra de Empresa Eléctrica Atacama S.A.

Estado actual: próximo a iniciarse período de prueba.

c.3) Reclamaciones de multas SEC

Se encuentran en tramitación las siguientes reclamaciones de multas impuestas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles:

- Corte de Apelaciones de Santiago, Rol 6515-99. Cinco multas por un total de 1.610 UTM por incumplimiento de, CDEC –SIC de entregar información oportuna a la CNE. Resolución 1.557 de 1º de octubre de 1999. Se hizo parte el Consejo de Defensa del Estado. Pendiente vista de la causa.

- 5ª Juzgado Civil de Santiago, Rol 2272-99 multa de 500 UTM Resolución 631 de 27 de abril de 1999, por no constituir Centro de Despacho y Control antes del 1º de enero de 1999. Se notificó resolución que recibió la causa a prueba. Pendiente oficio a la SEC.

- 16 Juzgado Civil de Santiago, Rol 4164-97 Reclamo por Resolución 856, multa de 16 de octubre de 1997, por 450 UTM por falla del 11 de mayo de 1997.Se dictó sentencia la que rechazó recurso. Pendiente notificación y apelación. Apelación preparada. Pendiente desarchivo del expediente.

- 16° Juzgado Civil de Santiago, Rol 1928-98. Reclamo por Resolución 331 de 8 de mayo de 1998, multa por 300 UTM por falla del 13 de octubre de 1997. Se dictó sentencia la que rechazó recurso. Pendiente notificación y apelación. Apelación preparada. Pendiente desarchivo del expediente.

- Corte de Apelaciones de Santiago Rol 872-2000, reclamo por Resolución 72 de 14 de enero de 2000, dos multas de 500 UTM cada una por falla del 31 de mayo de 1999. Se alegó el recurso el

4 de octubre de 2000. El 7 de diciembre de 2000 se dictó fallo. Se acogió el reclamo en cuanto impone una multa única de 500 UTM. Se apeló ante la Corte Suprema. El 18 de enero de 2001 se alegó el recurso. Fallo pendiente.

- Recurso de Reposición ante la SEC por Resolución 805 del 02 de mayo 2000 que multa con 400 UTA por falla del 14 de julio de 1999. Pendiente resolución

c.4) Otros juicios

- Juicio arbitral. Inversiones Tricahue con Pehuenche y ENDESA. Se constituyó arbitraje, designándose árbitro al abogado Sr. Rafaél Gómez Balmaceda. Tricahue solicitó como medida prejudicial probatoria la exhibición de documentos por parte de ENDESA. Se analiza documentos a exhibir.

- Juicio Arbitral Voest Alpine I.C.E. Chile S.A. con Pehuenche S.A. Arbitro Sr. Claudio Illanes Ríos. En el Contrato LA 53 Suministro de equipos hidromecánicos y de izamiento, el Contratista solicita devolución de multas por US$102.082. El 27 de diciembre Pehuenche formuló incidente de competencia del árbitro. El 3 de enero de 2001 el árbitro rechazó el incidente por estimar que tiene competencia para conocer el asunto. El 10 de enero se efectuó comparendo en el que se fijó el procedimiento a seguir. Pendiente plazo para presentación de demanda por parte de Voest Alpine.

- Pehuenche con Gonzalo Valdés Cruzat, Tercer Juzgado de Letras de Linares, Rol 7491-2000. Querella de restitución presentada el 24 de agosto de 2000. Terminado por avenimiento. Pehuenche recuperó terrenos ocupados ilegalmente.

- Pehuenche con Gonzalo Valdés Cruzat. Denuncia por tala ilegal de bosque presentada el 25 de agosto de 2000. Juzgado de Policía Local de San Clemente. Rol 84.802-2000. Terminado por avenimiento.

- SERNAC con Pehuenche, denuncia por falta de suministro eléctrico, ante el 3° Juzgado de Policía Local de Santiago, Rol 50.419-AGO. Se rechazó denuncia y SERNAC apeló. Pendiente en Corte de Apelaciones de Santiago.

2. SAN ISIDRO

Juicio caratulado “Jorge Galleguillos y Compañía Ltda. Con Fisco de Chile, Compañía Eléctrica San Isidro S.A., Pehuenche S.A. y Endesa”. Nulidad de derecho público. El juicio se tramitó en primera instancia ante el 6° Juzgado Civil de Valparaíso. El fallo de primera instancia rechazó la demanda. El demandante apeló a la Corte de Apelaciones de Valparaíso. Pendiente la vista de la causa.

Juicio en el 7º Juzgado Civil de Santiago Rol 2195/99, Reclamo por Resolución N° 628 del 27 de abril de 1999 que aplicó multa por 500 U.T.M., por incumplimiento del artículo 183 de Decreto Supremo 327, del Ministerio de Economía, de 1999 (incumplimiento en constitución del centro de Despacho y Control antes del 1º de enero de 1999, resolución Nº628 del 27/04/99. Se recibió causa a prueba. Pendiente resolver reposición.

San Isidro con SEC. Corte Apelaciones de Santiago, Rol 873-2000. Multa por 1000 UTM por falla el 30.05.99. Se alegó. Se acogió parcialmente reclamo, rebajando a 500 U.T.M. Se presentó apelación. Corte Suprema acogió parcialmente la apelación y rebajó la multa a 250 U.T.M.

Multa administrativa de la SEC por 150 U.T.A. Causa apagón de fecha 14.07.99 Pendiente fallo de recurso de reposición en la SEC.

3. CHOCÓN

a) Dirección Provincial de Rentas de Neuquén

La Sociedad ha recibido sendas intimaciones de la Dirección Provincial de Rentas de la Provincia de Neuquén para el ingreso del impuesto de sellos sobre ciertas ofertas de ventas de la Sociedad, la primera por aproximadamente US$ 2,2 millones (monto que incluye multas e intereses resarcitorios hasta el 30 de abril de 1995) y la segunda por aproximadamente US$ 3,4 millones (monto que incluye multas e intereses resarcitorios hasta el 31 de agosto de 1997).

En ambos casos se han interpuesto recursos de ley cuestionando esas determinaciones dado que, en opinión de la Dirección de la Sociedad y sus asesores legales, no se han originado los hechos imponibles por el impuesto de sellos. Asimismo, a través de su accionista Endesa S.A. (Chile), ha sometido la cuestión a un arbitraje internacional conforme a las normas del Centro Internacional de Arreglos de Diferencias Relativas a Inversiones, organismo dependiente del Banco Mundial, según el tratado sobre protección y promoción de inversiones recíprocas suscripto entre la República Argentina y la República de Chile.

En diciembre de 2000 se suscribió con la provincia del Neuquén un acta acuerdo que fue aprobada por el decreto nº 2637/00 que solucionó definitivamente esta disputa, por lo que las actuaciones deberán ser archivadas.

b) Administración Federal de Ingresos Públicos – Dirección General Impositiva

La Administración Federal de Ingresos Públicos – Dirección General Impositiva (AFIP-DGI) presentó una prevista a la Sociedad por una supuesta omisión del impuesto a las ganancias correspondiente a los períodos fiscales 1993 y 1994, originado por el tratamiento dado a ciertos gastos preoperativos y de financiación incurridos por Hidroeléctrica El Chocón S.A. , los cuales fueron deducidos en dichos ejercicios para la determinación del impuesto a las ganancias, y que la AFIP-DGI considera que dichos gastos debieron haber sido computados como activos pasibles de ser depreciados durante el término de la concesión. Asimismo, la AFIP-DGI reclama que la Sociedad omitió efectuar las retenciones del impuesto a las ganancias por ciertos pagos efectuados al exterior por gestión para la obtención de un préstamo bancario durante el ejercicio 1994. La Sociedad no efectuó las retenciones mencionadas por considerar que se trata de ganancias de fuente extranjera no sujetas al impuesto para sus beneficiarios.

El monto correspondiente del impuesto a las ganancias reclamado asciende aproximadamente US$ 9.700.000, monto que no incluye los intereses correspondientes.

La Sociedad presentó el descargo correspondiente rechazando los ajustes fiscales practicados.

Con fecha 05 de octubre de 2000, la AFIP-DGI notificó el inicio de una determinación de oficio por la presunta omisión de retenciones de impuesto a las ganancias a beneficiarios del exterior, cuyo monto asciende a aproximadamente US$ 1.800.000 (monto que no incluye los intereses correspondientes).

El 28 de diciembre de 2000 la AFIP – DGI notificó a HECSA la resolución nº 166/00 que resolvió determinar de oficio la suma de US$ 1.754.937,88 en concepto de impuesto a las ganancias – retención a beneficiarios del exterior – Asimismo, determinó que HECSA debe ingresar la suma de US$ 3.987.218,86 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 20 de diciembre de 2000. Finalmente la AFIP – DGI aplicó a HECSA una multa de US$ 1.228.456,51 por presunta infracción al artículo 45 de la ley 11.683.

HECSA interpondrá un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Respecto de los ajustes mencionados anteriormente, toda vez que no se notificó a HECSA antes del 31 de diciembre de 2000 las resoluciones determinativas de oficio, el 1 de enero de 2001 operó la prescripción de la acción del fisco para exigir el pago de dichos conceptos.

Determinación de oficio de la AFIP-DGI correspondiente al impuesto al valor agregado. El 31 de mayo de 2000 la AFIP-DGI notificó a HECSA una resolución que dispone conferirle vista del cargo formulado con relación al impuesto al valor agregado, correspondiente a los períodos fiscales diciembre de 1993 a julio de 1995 por la suma de US$ 1.432.148,79 e instruirle sumario por presunta infracción al artículo 45 de la ley 11.683. La AFIP-DGI considera erróneo el momento en que HECSA consideró que se generó el nacimiento del hecho imponible del impuesto por cuanto estima aplicable lo dispuesto en el artículo 18 del decreto reglamentario de la ley del impuesto al valor agregado.

El 12 de julio de 2000 se contestó la vista de la determinación de oficio y se planteó su nulidad por falta de causa y motivación. Asimismo, se rechazó la pretensión de la AFIP-DGI de aplicar el artículo 18 del decreto reglamentario de la ley del IVA a los hechos imponibles perfeccionados con anterioridad a la fecha de publicación de la norma en el Boletín Oficial, se invocó la inconstitucionalidad de la precitada norma y la aplicación del decreto 493/95 que condonó los intereses y multas por obligaciones o infracciones vencidas o cometidas al 31 de julio de 1995.

El 28 de diciembre de 2000 se notificó a HECSA la resolución nro. 204/00 que resolvió determinar de oficio los débitos y créditos fiscales por los períodos 12/93 a 07/95, compensar los importes a ingresar con los importes a favor e intimar al ingreso de la suma de US$ 794.094,72 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 11 de diciembre de 2000. Asimismo, se resolvió aplicarle a HECSA una multa de US$ 1.002.504,10 por presunta infracción al artículo 45 de la ley 11.683.

HECSA interpondrá recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación.

En nuestra opinión, los reclamos de los organismos fiscales antes mencionados son improcedentes, por lo que es improbable que dichas cuestiones generen un impacto adverso significativo sobre la situación patrimonial y los resultados de la sociedad.

4. ENDESA DE COLOMBIA CONSOLIDADA

La Central Hidroeléctrica de Betania S.A E.S.P, compañía afiliada, ha sido sujeto pasivo de una serie de demandas ante la jurisdicción ordinaria por responsabilidad extracontractual. Estas demandas se resumen, así:

Cuarenta y ocho procesos originados por motivo de la creciente del Río Magdalena en julio de 1989. Otros dieciséis procesos originados por la creciente del Río Magdalena ocurridas en los años 1989, 1994 y 1996.

Las pretensiones a valores actuales, por parte de los demandantes, ascienden a M$ 846.806. En el evento de fallos desfavorables contra la Compañía, dichas cuantías se incrementarán por intereses legales y por gastos propios de los respectivos juicios. Los procesos mencionados se encuentran en la etapa probatoria.

Existen otras cinco demandas de menor cuantía por conceptos de orden laboral, posesión y prescripción adquisitiva de dominio y cuyos fallos de primera instancia han sido favorables a los intereses de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P., y actualmente se encuentran apelados por los demandantes.

El consorcio compuesto por las firmas Consultoría Colombiana S.A. y Consultores Regionales Asociados – CRA Ltda, presentaron demanda con una pretensión por valor aproximado a los M$ 688, originada en razón de que no se les adjudicaron los estudios de factibilidad técnica del proyecto hidroeléctrico El Quimbo.

Para la cobertura de los litigios de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P., los administradores, bajo la asesoría de sus abogados, han establecido provisiones que consideran adecuadas. Estas provisiones se encuentran cuantificadas en la Nota 12 a los estados financieros. En el evento de fallos desfavorables contra

la Compañía, dichas cuantías se incrementarán por intereses legales y por gastos propios de los respectivos juicios.

La Compañía posee una demanda laboral por M$ 6.875 sobre la cual no se ha registrado provisión por no considerar que el fallo sea adverso.

Emgesa S.A. E.S.P. está adelantando un proceso de regularización de los títulos que ostenta sobre algunos de sus predios

5. EDEGEL

Al 31 de diciembre de 2000, EDEGEL mantiene las siguientes contingencias:

a) Al 31 de diciembre de 2000, la Superintendencia de Administración Tributaria está efectuando una revisión parcial de los registros contables y del cumplimiento de obligaciones tributarias, relacionadas principalmente al Impuesto a la Renta e Impuesto General a las Ventas de los ejercicios gravables 1995 a 1999 de EDEGEL. A la fecha no se ha recibido la comunicación oficial informando sobre los resultados de tal revisión, sin embargo la gerencia estima que no resultará ningún pasivo importante.

Las declaraciones juradas de impuesto a la renta del ejercicio gravable 2000 se encuentra pendiente de revisión. Cualquier mayor gasto que exceda las provisiones efectuadas para cubrir obligaciones tributarias será cargado a los resultados de los ejercicios en que se produzcan las liquidaciones finales (Nota 1).

b) Juicios interpuestos por el (ESSALUD) por el pago de aportes de los Decretos Leyes 22482, 19990 y 18846 que ascienden a MUS$4,183 (equivalente a M$2,400,097). En opinión de la gerencia y de sus asesores legales estos procesos serán resueltos a favor de EDEGEL.

c) Resoluciones de Intendencia por MUS$ 1,157 (equivalente a M$ 663,669), emitidas en contra de Talleres Moyopampa S.A. por las cuales EDEGEL ha efectuado las reclamaciones y apelaciones correspondientes al haberse constituido por escisión de la referida empresa. Dichas reclamaciones y apelaciones se encuentran pendientes de resolución final de la Administración Tributaria. En opinión de la gerencia y de sus asesores legales, estas acciones no tendrán un efecto negativo significativo ni independientemente ni en forma conjunta, sobre la posición financiera o resultados de operaciones o liquidez de EDEGEL.

d) Resoluciones de Determinación de Multa emitidas por la Superintendencia Nacional de Administración Tributaria por concepto de Impuesto General a las Ventas del ejercicio 1995 por MUS$ 1,115 (equivalente a M$ 639,650). EDEGEL ha interpuesto recursos de apelación ante el Tribunal Fiscal y a la fecha el Expediente se encuentra pendiente de Resolución. En opinión de la gerencia y de sus asesores legales, la resolución final será favorable a EDEGEL.

e) Resoluciones de Multa no tributaria emitidas por la Municipalidad de Huarochiri-Matucana por concepto de pago de licencia de construcción por MUS$2,510 (equivalente a MS$1,439,848). Con fecha 12 de noviembre de 1999 la Corte Superior de Justicia de Lima admitió medida cautelar a favor de EDEGEL, ordenando la suspensión del procedimiento de cobranza coactiva de la multa impuesta. Con fechas 4, 6 y 16 de octubre, y 29 de diciembre de 2000, se declararon fundadas las impugnaciones presentadas por EDEGEL contra las Resoluciones en mención, las cuales han sido apeladas por la municipalidad de Huarochiri-Matucana. En opinión de la gerencia y de sus asesores legales la resolución final será favorable a EDEGEL.

f) Resoluciones de Multa no tributaria emitida por la Municipalidad Distrital de San Antonio de Chaclla por omisión en el pago de impuesto predial y arbitrios municipales por aproximadamente MUS$386 (equivalente a M$221,465). Con fecha 7 de abril de 2000 la Municipalidad declaró infundada la apelación presentada.

Posteriormente el proceso fue elevado al Tribunal Fiscal y en forma paralela con fechas 3 y 11 de abril de 2000, EDEGEL interpuso medida cautelar y acción de amparo, respectivamente, ante el Juzgado Especializado de Derecho Público, del cual se espera pronta resolución. En opinión de la gerencia y de sus asesores legales la resolución final será favorable a EDEGEL.

g) Demanda interpuesta por el Sindicato de trabajadores de EDEGEL, que pretende que el porcentaje de participación, que la Ley fija en 5%, sea elevado a 10%, duplicando así el pago de utilidades por los ejercicios 1994, 1995 y 1996 por aproximadamente MUS$4,670 (equivalente a M$2,679,071). Mediante Resolución de fecha 27 de mayo de 1999, la Segunda Sala Laboral de la Corte Superior de Lima, revocó una Resolución del Juzgado que archivaba la demanda, y ordenó se le dé trámite. Con fecha 24 de agosto de 2000 se ha emitido sentencia en primera instancia, declarando infundada la demanda. El sindicato apeló la sentencia. La vista de la causa ante la Sala Laboral de la Corte Superior de Lima se ha llevado a cabo el día 20 de noviembre de 2000 en se espera que se confirme la sentencia de primera instancia.

Al 31 de diciembre de 2000, las declaraciones juradas de Impuesto a la Renta de Generandes Perú de los ejercicios gravables de 1996 a 2000, se encuentran pendientes de revisión por las autoridades tributarias. Cualquier mayor gasto que exceda las provisiones efectuadas para cubrir obligaciones tributarias será cargado a los resultados de los ejercicios en que se produzcan las liquidaciones finales.

6. CACHOEIRA DOURADA

La Compañía, de acuerdo con los preceptos legales de la Ley N° 8383-91 en su art. 46, optó en ejercer el criterio de depreciación acelerada, extra contablemente, en 24 cuotas mensuales, algunos de sus equipos industriales que atienden a los requisitos establecidos en la referida Ley. Este criterio generó la postergación del pago del impuesto a la renta del año 1998 en el monto de MUS$ 7.105, cuyos efectos fiscales son controlados extra contablemente en el Libro de Apuración de la Utilidad Imponible (LALUR) de la Compañía.
Durante el año de 1999, la Compañía, conforme instrucciones recibidas de las autoridades fiscales brasileñas, paró de beneficiarse en términos fiscales de los efectos de depreciación acelerada, habiendo todavía depositado judicialmente el valor de MUS$ 7.105 referente al beneficio utilizado en al año 1998.
Recientemente la Compañía obtuvo, junto a la Justicia Brasileña, autorización para volver a beneficiarse de los efectos de depreciación acelerada en la base de cálculo de los impuesto en 1999, recuperando el depósito judicial antes mencionado. Por no haber una decisión judicial definitiva con respecto al tema y por tratarse de un proceso largo a ser discutido judicialmente, la Compañía decidió por constituir provisión para contingencia fiscal en el monto de MUS$ 12.612 (MUS$ 14.210 en 1999), correspondiente a los beneficios utilizados en los años de 1998 y 1999.

d) Restricciones a la gestión

El Santander Investment Bank Ltd., y The Chase Manhattan Bank N.A., en relación con préstamos otorgados a Pehuenche S.A., imponen a ésta obligaciones y restricciones, algunas de ellas de carácter financiero, entre los cuales destacan:

- Pasivo financiero de largo plazo no superior a 1,5 veces el patrimonio.

- Un patrimonio mínimo de la compañía ascendente a US$220 millones.

Al 31 de diciembre de 2000 y 1999 éstas obligaciones y restricciones se cumplen íntegramente.

e) **Garantías**

La Sociedad y sus filiales, han entregado garantías por sus obligaciones a largo plazo, según se señala en la Nota 11. Además, la Sociedad, ha recibido y entregado otras y es responsable de la administración de los bienes financiados con el Impuesto Habitacional.

	1999 M$	2000 M$
Documentos recibidos en garantía	25.017.300	27.103.038
Deudores por dctos. Entregados en garantía	82.736.817	72.378.382
Viviendas económicas financiadas con Impuesto Habitacional	1.380.394	1.341.463
Avales por créditos y/u obligaciones obtenidos por soc. filiales	1.030.086.864	1.116.414.682
Responsabilidad activos/ingresos en concesión (MOP)	111.370.524	186.277.924

f) **Contratos Forward**

Con fecha 31 de diciembre de 2000, la sociedad y sus filiales Pehuenche S.A. y Pangue S.A. han suscrito contratos forward con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares Norteamericanos), por un monto de MUS$ 705.520, de acuerdo al siguiente detalle:

Derechos MUS$	Obligaciones MUF
705.520	24.769

Ciertos contratos corresponden a contratos " espejos " celebrados entre empresas del grupo en idénticas condiciones a los celebrados con instituciones financieras.

El efecto neto en resultados de los contratos vigentes al 31 de diciembre de 2000 asciende a M$ 26.482.899 que se presentan en el rubro otros ingresos fuera de la explotación

NOTA 13. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

Sociedad Matriz:

		1999 M$	2000 M$
a)	Monto de la renta líquida imponible	(152.101.972)	271.599.685
b)	Monto provisión Impto.a la Renta del ejercicio (Nota 2 r)	71.660	40.746.409
c)	Saldo de utilidades tributarias (FUT) o pérdida de arrastre	(31.197.226)	283.879.570
d)	Impuestos diferidos	-	5.190.719

Filiales:

		1999 M$	2000 M$
a)	Monto de la renta líquida imponible (filiales nacionales)	11.375.549	54.767.255
b)	Monto provisión Impuesto a la Renta del ejercicio (Nota 2 r)	31.979.142	29.278.671
c)	Saldo utilidades (pérdidas) tributarias acumuladas (neto) (FUT))	(160.290.629)	(257.770.518)
d)	Impuestos diferidos	-	8.107.820

a) Impuestos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2000 el detalle de los saldos acumulados por impuestos diferidos es el siguiente:

	Activos diferidos		Pasivos diferidos	
	Circulante	Largo Plazo	Circulante	Largo Plazo
	M$	**M$**	**M$**	**M$**
Depreciación Acelerada	169	-	1.615.625	80.412.264
Amortización activos en concesión	-	-	-	-
Indemnización por años de servicios	-	-	-	1.429.655
Gtos.Financieros	-	169.190	1.614.185	3.161.667
Gasto administración imputados a obras	-	-	330.516	4.851.802
Prov.vacaciones y otros	152.084	963	-	-
Leasing financiero	-	-	-	-
Amortización intangibles	-	-	-	-
Pérdidas Tributarias	1.046.021	9.929.837	-	-
Contratos Forwards	101.797	-	2.174.367	-
Otros	872	1.079.164	-	10.039.472
Sub-Total	**1.300.943**	**11.179.154**	**5.734.693**	**99.894.860**

Otros

Cuentas complementarias (neto de amortización acumulada)

	Activos diferidos		Pasivos diferidos	
	Circulante	Largo Plazo	Circulante	Largo Plazo
	M$	**M$**	**M$**	**M$**
Activo complementario por impuestos diferidos por pagar corto plazo	-	-	(3.238.336)	-
Activo complementario por impuestos diferidos por pagar largo plazo	-	-	-	-
Pasivo complementario por impuestos diferidos por cobrar corto plazo	(1.014.568)	-	-	-
Pasivo complementario por impuestos diferidos por cobrar largo plazo	-	(5.579.452)	-	(84.820.662)
Provisión de valuación	-	(1.614.061)	-	
Sub-Total	(1.014.568)	(7.193.513)	(3.238.336)	(84.820.662)
Total	**286.375**	**3.985.641**	**2.496.357**	**15.074.198**

El detalle de los saldos acumulados al inicio del año 2000 de activos y pasivos por impuestos diferidos y sus cuentas complementarias es el siguiente:

	Activos diferidos		Pasivos diferidos		Plazo de
	Circulante	Largo Plazo	Circulante	Largo Plazo	amortización
	M$	**M$**	**M$**	**M$**	(años)
Valor Residual	-	-	-	6.255.161	25
Depreciación Acelerada	-	-	-	102.456.867	25
Depreciación Activo de Obras	-	-	-	245.432	21
Amortización Activos en conseción	-	-	-	4.676.769	25
Dep. Maq. y Eq. de Const.	-	-	-	733.428	21
Indemnización por años de servicios	-	-	-	1.382.496	16
Gastos de administración imptos. a obras	-	-	-	4.472.025	15
Gtos. Financ. B. Téc. 31	-	168.621	-	-	25
Gtos. Financieros	-	-	-	3.666.440	3
Prov. vacaciones y otros	188.109	963	-	54.938	1
Dirección de Riego	-	-	59.633	-	2
Impto. de Timbres	-	-	-	528.546	97
Aportes reembolsables	-	-	-	771.882	13
Intangibles	-	-	-	-	-
Comisiones	-	-	-	551.512	6
Impto. Crédito externo	-	-	-	466.246	97
Repuestos utilizados	-	-	-	2.937.869	22
Utilidad no realizada	-	735.437	-	-	32
Gastos de estudios	-	-	-	5.119.038	6
Leasing financiero	690.226	1.937.816	-	1.157.648	25
Pérdida Tributaria	3.865.041	28.011.230	-	-	-
Contratos Forwards	1.028.573	-	-	-	25
Otros	650.083	164.076	-	33.623	15
Sub total	**6.422.032**	**31.018.143**	**59.633**	**135.509.920**	
Cuentas Complementarias	(6.422.032)	(31.018.143)	(59.633)	(135.509.920)	
Totales	**-**	**-**	**-**	**-**	

La composición del gasto por Impuesto a la Renta del año hubiera sido el siguiente:

	(cargo) abono	
	1999	2000
	M$	**M$**
TOTAL IMPUESTO CORRIENTE	**(32.050.802)**	**(70.025.080)**
Impuestos diferidos :		
Variación del ejercicio de impuestos diferidos	-	4.979.922
Provisión de valuación	-	(1.614.061)
Amortización complementaria (neta) de cuentas de activo y pasivo complementarias	-	(16.664.400)
Total Impuesto Diferido	**-**	**(13.298.539)**
Total Impuesto corriente e impuesto diferido	**(32.050.802)**	**(83.323.619)**

NOTA 14. PATRIMONIO

a) Variaciones del Patrimonio

Durante los ejercicios 1 de enero al 31 de diciembre de 2000 y 1999 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos

	Capital pagado M$	Sobreprecio venta de acciones propias M$	Otras reservas M$	Déficit acumulado período desarrollo filiales M$	Utilidades acumuladas M$	Utilidad (pérdida) del ejercicio M$	Total patrimonio M$
Ejercicio 1999							
Saldos al 31 de diciembre de 1998	911.503.127	178.802.651	45.954.213	(3.518.987)	115.430.222	45.176.900	1.293.348.126
Revalorización capital propio	23.699.081	4.648.869	1.194.810	(91.494)	2.820.030	1.174.599	33.445.895
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-	-	949.317	(5.746.291)	-	-	(4.796.974)
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N°64)	-	-	6.056.165	-	-	-	6.056.165
Distribución de utilidades	-	-	-	3.610.481	42.741.018	(46.351.499)	-
Reparto de dividendos:							
Definitivo ejercicio 1998	-	-	-	-	(16.912.018)	-	(16.912.018)
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	-	-	-	-	-	(173.733.788)	(176.733.788)
Saldos al 31 de diciembre de 1999	935.202.208	183.451.520	54.154.505	(5.746.291)	144.079.252	(176.733.788)	1.134.407.406
Actualización extra contable (Nota 2-d)	43.954.504	8.622.221	2.545.262	(270.076)	6.771.725	(8.306.488)	53.317.148
Saldos al 31 de diciembre de 1999 actualizados	**979.156.712**	**192.073.741**	**56.699.767**	**(6.016.367)**	**150.850.977**	**(185.040.276)**	**1.187.724.554**
Saldos al 31 de diciembre de 1999	935.202.208	183.451.520	54.154.505	(5.746.291)	144.079.252	(176.733.788)	1.134.407.406
Revalorización capital propio	43.954.504	8.622.221	2.545.262	(270.076)	6.771.725	(8.306.488)	53.317.148
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-	-	3.240.340	(11.226)	(3.081.487)	-	147.627
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N° 64)	-	-	504.021	-	-	-	504.021
Distribución de utilidades	-	-	-	6.016.367	(191.056.643)	185.040.276	-
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	-	-	-	-	-	108.222.663	108.222.663
Saldos al 31 de diciembre de 2000	**979.156.712**	**192.073.741**	**60.444.128**	**(11.226)**	**(43.287.153)**	**108.222.663**	**1.296.598.865**

b) Dividendos

De acuerdo con las disposiciones de la Ley Nº 18.046, la Sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos a sus accionistas:

Fecha de pago	Valor histórico $	Montro por acción Actualizado al 31.12.2000 $	Tipo de dividendos
04/1996	3,46337	4,31875	Definitivo
07/1996	3,10000	3,79548	Provisorio
10/1996	5,00000	6,05028	Provisorio
01/1997	3,00000	3,57300	Provisorio
04/1997	5,95117	6,94782	Definitivo
07/1997	2,30000	2,66972	Provisorio
10/1997	4,80000	5,45328	Provisorio
01/1998	1,00000	1,12042	Provisorio
04/1998	3,64800	4,04250	Definitivo
05/1999	2,06200	2,19561	Definitivo

c) Otras reservas

El detalle de las partidas incluidas en esta cuenta es el siguiente:

	1999 M$	2000 M$
Corrección monetaria de la revalorización acumulada del capital	1.555.022	1.555.022
Corrección monetaria de la revalorización ex DFL Nº 4	1.066.128	1.066.128
Corrección monetaria de otras reservas de revalorización	69.376	69.376
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circular 550 y 566 SVS) (1)	26.670.070	26.670.070
Mayor valor inversiones en filiales (Circular 550 y 566 SVS)	22.427.522	22.427.522
Ajuste VPP filiales en mon. ext. (dif. cambio)B. T. N°51	(303.887)	(303.887)
Ajuste VPP filiales en mon. ext. (dif. cambio)B. T. N°64	3.392.285	3.896.306
Superávit período desarrollo filiales	1.823.250	5.063.591
Totales	**56.699.767**	**60.444.128**

NOTA 15. VENTA EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A. " TRANSELEC "

En cumplimiento del acuerdo adoptado en la junta extraordinaria de accionistas de Endesa de fecha 28 de agosto de 2000, con fecha 23 de octubre de 2000 se procedió al cierre de la operación de venta del 100% de las acciones de la Compañía Nacional de Transmisión Eléctrica S.A. ("Transelec") por parte de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y su filial Enigesa a las sociedades HQI Chile Holdings Ltda. e Inversiones HQI Transelec Ltda, sociedades que resultaron adjudicatarias en el proceso de Licitación Pública Internacional para la venta del 100% de las acciones de Transelec.
Las referidas sociedades, ambas filiales de Hydro Quebec International Inc., han procedido con esta fecha a pagar el precio ofertado por el Valor de la Transacción, según se define este concepto en las Bases de Licitación, ascendente a US$1.076.000.000.- (mil setenta y seis millones de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica), a nivel consolidado.

El referido precio incluye las siguientes transacciones:

- Contrato de Compraventa del 100% de las acciones de Transelec por parte de Endesa y su filial Enigesa por un monto de US$ 537.354.025.- (Quinientos treinta y siete millones trescientos cincuenta y cuatro mil veinticinco dólares de los Estados Unidos de Norteamérica).

- Enajenación de activos de transmisión eléctrica por parte de Endesa a Transelec por un monto de US$ 188.633.678.-, las transferencias de activos de la misma naturaleza por parte de las filiales Pangue y Pehuenche a Transelec por un total de US$ 24.389.789.-, a través de contratos de compraventa suscritos con esta misma fecha entre las referidas filiales y Transelec y la compraventa de servidumbres entre la filial Celta y Transelec por un monto de US$ 133.590.-. El valor de transacción incluye también US$ 325.488.918.- por concepto de pago de deudas de Transelec con Endesa referidas a anteriores ventas de activos y cesión de Contrato de Leasing, celebrado por Endesa y Transelec con fecha 26 de junio de 1998.

El efecto en resultados para la compañía por esta operación, representó una utilidad de M$ 129.051.305, después de impuestos.

NOTA 16. REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO

De acuerdo con lo aprobado en la Junta Ordinaria de Accionistas a los Directores de la Sociedad les corresponde recibir la siguiente remuneración:

a) 55 U.T. M. mensuales por Director, con un recargo adicional del 100% para el Presidente y de un 50% adicional para el Vicepresidente.

b) Un 0,35% de los dividendos repartidos con cargo al ejercicio entre todos los directores, correspondiéndole al Presidente el doble de cada director y al Vicepresidente un 50% más de lo de cada director.

Lo anterior, con la salvedad que los directores de Endesa no podrán recibir remuneración en más de un Directorio de filiales nacionales.

Durante el ejercicio 2000, la sociedad no efectuó reparto de dividendos con cargo al ejercicio; por lo tanto, los directores no devengaron la remuneración señalada en la letra b) anterior.

Acorde a lo anterior, los directores de la sociedad matriz devengaron y percibieron las siguientes remuneraciones por el ejercicio 1999 y 2000.

	1999			2000		
	Endesa M$	Otras filiales M$	Total M$	Endesa M$	Otras filiales M$	Total M$
José Antonio Gúzman Matta	12.167	8.150	20.317	-	-	-
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	9.125	9.115	18.240	-	-	-
Rodrigo Errázuriz Ruiz-Tagle	6.083	-	6.083	-	-	-
Alfredo Llorente Legaz	5.408	9.112	14.520	-	-	-
Héctor López Vilaseco	19.162	18.225	37.387	18.215	-	18.215
Tómas Muller Sproat	7.928	18.100	26.028	-	-	-
Ernesto Silva Bafalluy	6.083	24.302	30.385	-	-	-
Leonidas Vial Echeverría	16.403	24.280	40.683	18.208	36.415	54.623
Sergio Undurraga Saavedra	6.083	8.170	14.253	-	-	-
Pablo Irarrázaval Valdés	20.641	15.187	35.828	36.415	36.395	72.810
Jaime Bauzá Bauzá	10.320	18.692	29.012	18.208	18.208	36.416
Alberto López García	1.640	-	1.640	-	-	-
Antonio Tuset Jorratt	8.476	9.112	17.588	18.208	-	18.208
Antonio Pareja Molina	-	-	-	6.439	-	6.439
Pedro Larrea Paguaga	-	-	-	18.270	-	18.270
Andrés Regue Godall	-	-	-	-	11.473	11.473

NOTA 17. FILIALES EN ETAPA DE ORGANIZACIÓN Y PUESTA EN MARCHA

De acuerdo con las disposiciones de la Circular Nº 981 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los presentes estados financieros consolidados no considera la consolidación con la filial Autopista Los libertadores S.A.en el año 1999 por encontrarse en etapa de organización y puesta en marcha.

A continuación se incluyen balance de la citada filial. Con respecto a inversión en investigación y desarrollo, dicha sociedad no ha efectuado desembolsos por este concepto.

BALANCE GENERAL

AUTOPISTA LOS LIBERTADORES S.A.

	1999 M$
Activo circulante:	
Disponible	715
Valores negociables	-
Deudores varios	-
Dctos.por cobrar emp.relac.	133.639
Impuestos por recuperar	1.663.796
Gtos. pagados por antic.	-
Impuestos diferidos	-
Otros activos circulantes	-
Total activo circulante	**1.798.150**
Activo fijo:	
Const. y Obras Infraestructura	54.693.493
Maquinarias y equipos	72.066
Depreciación acumulada	(20.338)
Otros activos fijos	-
Total activo fijo	**54.745.221**
Otros activos:	
Otros	-
Total otros activos	**-**
Total activo	**56.543.371**

	1999 M$
Pasivo circulante:	
Oblig.con bcos.e inst. financ.	28.012.074
Cuentas por pagar	2.458.750
Acreedores varios	-
Cuentas por pagar a emp.relac.	348.939
Provisiones	2.071.057
Retenciones	5.276
Ingresos percibidos por adelantado	-
Total pasivo circulante	**32.896.096**
Pasivo a largo plazo	
Otros pasivos a largo plazo	-
Total pasivo largo plazo	**-**
Patrimonio:	
Capital pagado	22.706.030
Superávit acumulado	855.990
Superávit (Pérdida) del período	85.255
Total patrimonio	**23.647.275**
Total pasivo y patrimonio	**56.543.371**

NOTA 18. INTERÉS MINORITARIO

De acuerdo con lo que se señala en la nota 2 c), la Sociedad consolidó sus estados financieros con los de sus sociedades filiales en la cuales tienen participación minoritaria otras entidades.

A continuación se muestra la proporción que pertenece a los socios minoritarios:

	Porcentaje interés minoritario		Interés minoritario en Patrimonio		Interés minoritario en resultados	
	1999	2000	1999	2000	1999	2000
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Emgesa S.A.	51,52	51,52	397.440.316	405.148.877	10.248.809	18.280.256
Capital de Energía S.A.	49,00	49,00	220.005.899	230.539.609	392.648	9.614.867
Edegel S.A.	39,87	30,16	231.050.996	169.235.916	8.919.225	9.602.920
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	14,38	14,38	60.971.739	61.524.803	(3.682.526)	(937.107)
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	34,81	34,81	62.266.256	67.645.909	(4.829.979)	3.285.342
Central Costanera S.A.	48,32	48,32	58.848.412	53.226.700	16.302.324	7.518.925
Hidroinvest S.A.	30,07	30,07	26.293.536	27.903.787	(3.285.872)	825.878
Infraestructura 2000 S.A.	40,00	40,00	23.407.640	23.577.164	183.622	169.524
Pehuenche S.A.	7,45	7,45	10.796.568	10.351.495	(1.952.948)	(445.074)
Central Buenos Aires S.A.	22,17	22,17	7.413.495	7.867.205	(95.156)	204.358
Pangue S.A.	7,52	7,52	3.900.342	3.753.530	(795.380)	(146.813)
Central Cachoeira Dourada S.A.	1,16	1,16	5.032.680	4.984.023	242.729	262.994
Inecsa 2000 S.A.	2,68	2,68	640.437	643.000	364	2.564
Autopista Los Libertadores S.A.	-	0,05	-	11.890	-	66
Ingendesa S.A.	4,85	2,36	109.212	60.316	46.104	20.725
Cía Eléctrica San Isidro S.A.	50,00	50,00	15.560.749	14.887.135	2.265.441	1.165.855
Generandes Perú	45,74	45,74	142.470.632	148.786.927	8.964.838	15.156.765
Túnel El Melón S.A.	4,00	0,05	65.056	292	(54.839)	(1.006)
Endesa Argentina S.A.	0,01	0,01	3.305	3.620	1.186	348
Energía Hidraúlica S.A.	0,01	-	112	-	(97)	-
Hidroeléctricidad S.A	0,01	-	(86)	-	(1.091)	-
Total			**1.266.277.296**	**1.230.152.198**	**32.869.402**	**64.581.387**

NOTA19. GASTOS DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO

Los gastos de investigación que realiza la Sociedad son principalmente de dos tipos: de “aplicación general” (hoyas hidrográficas, recursos hidroeléctricos, registros sísmicos, etc.) los cuales se amortizan de inmediato, llevándolos a gastos del ejercicio y los de “estudios específicos de nuevas obras” que se activan.

Respecto a las sociedades filiales que se consolidan, éstas no han efectuado desembolsos por tales conceptos.

El detalle de los montos desembolsados, por estos conceptos, son los siguientes:

Gastos en investigación y desarrollo	1996	1997	1998	1999	2000
	M$	M$	M$	M$	M$
Incluído en activo fijo	2.657.800	1.799.580	927.937	3.466.150	503.709
Cargado a resultados del ejercicio	61.531	92.520	-	10.776.809	-
Totales	**2.719.331**	**1.892.100**	**927.937**	**14.242.959**	**503.709**

NOTA 20. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2001 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros no ha ocurrido ningún hecho significativo que pueda afectar la presentación de los mismos.

Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General

Héctor López Vilaseco
Gerente General

Análisis Razonado de los Estados Financieros Consolidados

Al 31 DE DICIEMBRE DE 2000

A) RESUMEN

El ejercicio 2000 ha estado marcado por varios hechos que han incidido en el importante mejoramiento de los resultados de Endesa y sus filiales en comparación con el año anterior:

- La venta del 100 % de las acciones de la Compañía Nacional de Transmisión Eléctrica S.A. (Transelec), que ha permitido mejorar la situación de caja y de endeudamiento de la Empresa.

- Una importante disminución en los costos fijos, excluidos los costos por peajes, así como en los gastos de administración y ventas de la empresa derivado de la mayor racionalización impuesta en su organización.

- Un mejoramiento de los resultados operacionales producto de una mejor hidrología en todos los países donde opera la empresa

- Un mejor comportamiento en el año 2000 de las principales economías latinoamericanas muy afectadas en el año 1999 como secuela de la crisis asiática, lo que redundó en incrementos en la demanda por energía en la región, y una menor inestabilidad cambiaria.

Los acontecimientos reseñados han propiciado que en el ejercicio 2000, la Compañía haya obtenido una utilidad neta de M$ 108.222.663, que se compara con una pérdida neta de M$ 185.040.276 en el ejercicio 1999.

El resultado operacional del año 2000 alcanzó a M$ 251.362.150, superior en un 43,6 % al de 1999, que en dicho año alcanzó a M$ 175.095.602, explicado principalmente por el mejor comportamiento de la hidrología básicamente en Chile, como también por mejores resultados operacionales en Colombia, Perú y Brasil.

Es importante destacar que los Gastos de Administración y Ventas se redujeron en un 32,6 % respecto a los del año 1999.

En Argentina, Central Costanera alcanzó un resultado operacional de M$ 36.540.730, reduciéndose en M$ 31.100.561 respecto a 1999, al tener que atender la mayor demanda con energías de costos marginales más elevados (compras y producción propia), así como al término del contrato con Edenor y Edesur en abril de 2000. También se tuvo una menor disponibilidad de gas que afectó principalmente a la filial CBA y una baja del precio medio de venta de energía. Por su parte, Hidroeléctrica El Chocón S.A. mejoró el resultado operacional en M$ 10.778.674, llegando a M$ 9.051.190, producto básicamente de la mayor hidrología.

En Brasil, el resultado operacional de Cachoeira Dourada aumentó en M$ 9.118.551, llegando a M$ 29.397.540 en el año 2000, como consecuencia de la mayor producción y, por otra parte, por la mayor estabilización del Real, que durante el primer semestre del año anterior sufrió una fuerte devaluación.

En Chile, el resultado operacional del año 2000 alcanzó M$ 63.593.223, que se compara con el resultado operacional de M$ 9.204.721 en 1999. Cabe recordar que el año 1999 fue considerado el más seco del siglo y, dado que la pluviometría a mayo del año 2000 se había presentado normal a seca, el CDEC-SIC puso en práctica un Plan de Seguridad para acumular reservas ante eventuales fallas de centrales térmicas, que significó despachar centrales térmicas con costos mayores que la política de operación habitual. La pluviometría cambió drásticamente en la segunda quincena de junio de 2000. Las fuertes lluvias y la acumulación de nieve aseguraron el suministro eléctrico para el año 2000 en el SIC. La energía embalsada permitiría mantener el suministro frente a eventuales fallas de centrales térmicas importantes en el 2001.

En Colombia, producto de la mejor hidrología, el resultado operacional de la filial Betania creció en M$ 6.934.698, llegando a M$ 14.984.978, mientras que el resultado operacional de Emgesa creció en M$ 12.701.988, llegando a M$ 47.640.455.

En Perú, el resultado operacional de la filial Edegel aumentó en M$ 12.775.654, llegando a M$ 51.323.055, producto principalmente de la mayor generación debido a la alta pluviometría y mayores precios medios de venta de energía por escalada de precios del petróleo.

Por su parte, el resultado no operacional del año 2000 alcanzó una pérdida de M$ 33.972.061, cifra que se compara positivamente con una pérdida de M$ 330.179.067 en 1999, explicada básicamente por: M$ 114.824.058 de utilidad en la venta de las acciones de Transelec; por M$ 58.120.150 de utilidad en la venta de líneas de transmisión a Transelec; por M$ 73.278.161 de menor pérdida por corrección monetaria; por M$ 26.482.899 de utilidad contable por seguros de cambio con respecto al dólar y por M$ 12.272.207 de ingreso extraordinario de Hidroeléctrica El Chocón por reconocimiento de aportes realizados a CAMMESA para financiar la cuarta línea del Comahue. El resultado no-operacional incluye M$ 26.858.391 de mayores gastos financieros producto básicamente del alza de tasas respecto a 1999.

El impuesto a la renta alcanza M$ 83.323.619, correspondiendo M$ 13.298.539 a impuestos diferidos.

Cabe indicar además que el 29 de agosto de 2000, por junta extraordinaria de accionistas de Endesa, se aprobó la venta de la filial Transelec, mediante un proceso de licitación pública. La apertura de sobres y adjudicación a la empresa canadiense Hydro-Québec International Inc. fue el 12 de octubre. Al respecto, es importante señalar que el precio de la venta alcanzó a 1.076 millones de dólares, valor superior al mínimo fijado por Endesa y al presupuestado para la transacción.

Los ingresos provenientes de la venta de Transelec han permitido a Endesa reducir fuertemente sus pasivos y de esa forma mejorar su estructura financiera. También le permite aprovechar nuevas oportunidades de negocios con una base más sólida en negocios del área de generación, pero manteniendo su interés en futuras interconexiones en Latinoamérica. La venta de Transelec produjo una utilidad neta de 225 millones de dólares, producto del mayor valor patrimonial pagado por sus acciones.

Respecto al programa de inversiones, la primera línea de interconexión entre Argentina y Brasil, a cargo del consorcio CIEN, en el que Endesa participa en un 45 %, inició sus operaciones comerciales el 21 de junio.

En Perú, la central Chimay, de 140 MW, inició sus operaciones comerciales en el último trimestre del año 2000.

En Chile, las dos unidades de Central Taltal, de 240 MW y el gasoducto que une Mejillones con Taltal se encuentran en funcionamiento, aportando energía al extremo norte del SIC. El proyecto Ralco, cuya puesta en marcha se prevé para julio de 2003, de acuerdo a la CNE, alcanzó un avance en su construcción de 31 % a fines del año 2000.

El total de inversiones realizadas por Endesa y filiales en Chile y en el extranjero en el ejercicio 2000 ascendió a US$ 223,4 millones.

En relación a la fijación tarifaria en Chile, que rige a partir del 1° de noviembre del año 2000, cabe señalar que el precio de nudo reflejó un alza del 6,8 %, medido en dólares. Si bien dicha alza está en la dirección correcta con los requerimientos del sector para nuevas inversiones, es aún necesario continuar hasta alcanzar un nivel de precios compatible con futuros desarrollos.

A la situación de insuficiencia antes mencionada, se debe agregar el escenario actual que presenta el marco legislativo del sector a partir de la reforma de la Ley Eléctrica del año 1999, la que al establecer la seguridad del sistema a todo evento sin una debida correlación en los precios de la energía, que financie tal seguridad, ha llevado a las empresas generadoras a definir sus políticas comerciales evitando riesgos no debidamente compensados en las tarifas, lo que indudablemente crea un escenario preocupante desde la perspectiva de la satisfacción de una demanda eléctrica creciente en el tiempo.

B) ANÁLISIS COMPARATIVO

LIQUIDEZ, ENDEUDAMIENTO Y ACTIVIDAD

Indices	diciembre 1999	diciembre 2000	Var. % Diciembre 2000/1999
Liquidez corriente	0,55	0,56	1,82
Razón ácida	0,39	0,41	5,13
Pasivo exigible / Patrimonio	3,01	2,42	(19,60)
Pasivo Exigible / (Patrim. e Int. Min.)	1,46	1,24	(14,51)
% Deuda corto plazo	16,6	17,3	3,83
% Deuda largo plazo	83,4	82,7	(0,76)
Cobertura de gastos financieros (*)	1,37	1,72	25,18
Activo fijo neto (M$)	5.293.231.442	4.986.041.144	(5,80)
Activo total (M$)	6.024.730.079	5.669.957.434	(5,89)

(*) calculado como R.A.I.I.D.A.I.E. / Gastos Financieros

Tanto la reducción del coeficiente de endeudamiento, como la reducción de los activos fijos y del total de activos son consecuencia principalmente de la venta de Transelec y del prepago de pasivos.

RESULTADOS

	1999 M$	2000 M$	Var.% Diciembre 2000/1999
Resultado Operacional	175.095.603	251.362.150	43,6
Ingresos de Explotación	901.489.894	882.968.100	(2,1)
Ventas Energía y Peajes	875.023.006	855.771.856	(2,2)
Costo de Explotación	679.722.766	600.129.840	(11,7)
Costos Variables	398.645.505	303.581.344	(23,8)
Depreciación	174.455.516	164.857.806	(5,5)
Costos Fijos	106.621.745	131.690.690	23,5
Gastos Financieros	228.652.155	255.510.546	11,7
Resultado No Operacional	(330.179.067)	(33.972.061)	(89,7)
R.A.I.I.D.A.I.E	313.278.873	438.232.604	39,9
Utilidad (pérdida) después de imptos	(185.040.276)	108.222.663	158,5

DESGLOSE DE INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN:

Desglosado por segmentos geográficos. No existen líneas de negocio relevantes diferentes de la generación de energía.

	Ingresos Explotación		Costo Explotación		Resultado Operacional	
	1999	2000	1999	2000	1999	2000
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
COSTANERA CONS.(ARG.)	246.789.692	221.950.155	(168.956.921)	(181.666.243)	67.641.291	36.540.730
CHOCÓN (ARGENTINA)	31.115.118	44.038.047	(31.813.472)	(34.072.232)	(1.727.484)	9.051.190
NACIONAL (*)	296.337.141	320.185.247	(265.300.513)	(240.652.562)	9.204.721	63.593.223
CACHOEIRA (BRASIL)	45.744.220	54.085.749	(22.138.133)	(23.009.415)	20.278.989	29.397.540
BETANIA CONS. (COLOMBIA)	217.672.601	163.128.213	(169.444.334)	(97.112.359)	41.150.684	61.456.412
EDEGEL (PERÚ)	63.831.120	79.580.689	(22.069.394)	(23.617.029)	38.547.401	51.323.055
TOTAL CONSOLIDADO	**901.489.894**	**882.968.100**	**(679.722.766)**	**(600.129.840)**	**175.095.602**	**251.362.150**

*(*) Incluye todas las sociedades de inversión*

Rentabilidad	1999	2000	Var.% 2000 / 1999
Rentabilidad del patrimonio	(14,36%)	8,71%	160,67
Rentabilidad del activo	(3,17%)	1,85%	158,36
Rentabilidad activos operacionales	3,48%	4,89%	40,71
Utilidad por acción ($)	(22,56)	13,20	158,5
Retorno de dividendos	0,011	-	-

Cabe señalar que los estados de resultados consolidados de Endesa incorporan todas las filiales en Chile, consolidándose Celta a partir de abril de 1999. Asimismo, incorporan las filiales argentinas Hidroeléctrica El Chocón S.A., Central Costanera S.A. y CBA, las filiales colombianas Central Hidroeléctrica de Betania S.A. y EMGESA, la filial brasileña Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. y la filial peruana Edegel.

A partir del 15 de junio de 2000, Endesa absorbió a Compañía Eléctrica Taltal Ltda., dejando ésta de ser filial a partir de dicha fecha.

VALOR DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS EN EXPLOTACIÓN

	M$
Centrales Hidroeléctricas	3.117.786.309
Centrales Térmicas	851.585.300
Sistemas de Transmisión	34.515.915
Otros Activos Fijos de Explotación	813.102.618
Total Neto	**4.816.990.142**

Como se expresa en las Notas N° 2 a) y 2 k) de los Estados Financieros, los activos de la empresa se presentan valorizados de acuerdo con principios contables generalmente aceptados en Chile, considerando además las disposiciones e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros.

VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA:

ARGENTINA

- En el invierno del 2000 se produjo la onda fría más intensa y prolongada de los últimos años, originando un incremento del precio spot, debido a restricciones en el abastecimiento de gas para generación.
- En junio del año 2000 entró en operación la interconexión de 1.000 MW entre Brasil y Argentina.
- El 30 de abril de 2000 finalizó contrato de Costanera con las distribuidoras Edenor y Edesur por aproximadamente 6.000 GWh anuales.

BRASIL

- Durante el primer semestre del año 2000 se registraron bajos aportes hidráulicos en la zona sur, producto de la prolongada sequía que la afectó.
- En junio del año 2000 entró en operación la interconexión de 1.000 MW entre Brasil y Argentina.
- No se han producido grandes avances en la definición de la normativa eléctrica.

CHILE

- Recuperación de embalses por mejoramiento de la hidrología y alzas en los precios monómicos para clientes regulados. La fijación del 1 de noviembre señaló un alza del 6,8 % en dólares. Existe desinterés de las generadoras por nuevas inversiones para abastecer el mercado regulado por los bajos precios de la energía.

COLOMBIA

- Modificación del procedimiento de cálculo del cargo por capacidad favorece a las centrales térmicas en desmedro de las hidráulicas. En el año 2000 se hizo efectiva una disminución en la definición del límite de los clientes libres, lo que se tradujo en un incremento de aproximadamente 1.700 nuevos clientes libres en el país.
- En los últimos meses del año el precio spot superó el precio de los contratos de largo plazo.

PERÚ

- La fijación tarifaria del mes de abril registró una disminución del precio regulado del orden de 1,1%, producto de una menor proyección de demanda.
- En octubre entró en operación la interconexión de los sistemas norte-sur, con capacidad para 300 MW y una longitud de 605 Km.

PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERÍODO

En el período se generó un flujo neto positivo originado por actividades de la operación de M$ 269.272.593, un flujo neto negativo de financiamiento de M$ 783.451.955, así como un flujo neto positivo originado por actividades de inversión de M$ 454.661.278.

El flujo por financiamiento alcanzó M$ 1.006.437.963. Asimismo, el flujo operacional sumado al flujo financiero se aplicó principalmente de la siguiente manera: M$ 1.117.301.236 al pago de préstamos, M$ 445.095.148 al pago de préstamos a empresas relacionadas, M$ 91.474.827 al pago de obligaciones con el público, M$ 61.228.282 al pago de dividendos y M$ 84.433.786 en incorporación de activos fijos.

El saldo final de efectivo alcanzó M$ 28.574.602. Este último incorpora el saldo inicial del período, así como el efecto de la inflación.

ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

ARGENTINA

- Riesgo hidrológico: No resulta significativo para los resultados totales la condición hidrológica de Argentina; no obstante, sí es significativo el efecto que puede tener un año seco en Brasil, ya que esto incrementa en forma importante la convocatoria de la exportación y en consecuencia los resultados por ventas a través de CIEN.

- El precio de combustibles: El precio del gas en Argentina es estable, debido a las grandes reservas con que cuenta. Respecto al diesel, está sujeto a los precios de los mercados internacionales, y se utiliza como combustible sustituto del gas natural durante los períodos de restricción de este último, principalmente en el invierno.

BRASIL

- Riesgo hidrológico: El sistema es fundamentalmente hidráulico, por lo cual un año extremadamente seco puede reducir hasta en un 42% el margen de contribución de Cachoeira Dourada S.A.

- El precio de combustibles: No es relevante el precio de los combustibles.

CHILE

- Riesgo hidrológico: El margen de contribución de la compañía se ve directamente afectado por la condición hidrológica que se presente en el año. Fundamentalmente, en años secos extremos el costo de producción y el precio del mercado spot puede incrementarse puntualmente más de 6 veces, lo que se traduciría en una reducción del margen de aproximadamente 36%.

- Precio de combustibles: En el caso del gas, los contratos son de largo plazo, existiendo poco riesgo de cambios.

COLOMBIA

- Riesgo hidrológico: La exposición al riesgo hidrológico de las empresas es baja y frente a años extremadamente secos no debieran afectar el margen en más de un 5%.

- El precio de combustibles: No influyeron en los resultados del año 2000, y el riesgo de variaciones de precio es bajo.

PERÚ

- Riesgo hidrológico: Una hidrología extremadamente seca afectaría el margen de Edegel en aproximadamente 10%.

- El precio de combustibles: Durante el año 2000, debido a las condiciones hidrológicas, el aporte térmico fue del orden del 10%, por lo cual el precio de los combustibles no resultó relevante.

ANÁLISIS DEL RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERÉS

- La compañía tiene un alto porcentaje de sus créditos denominados en dólares debido a que en gran medida las tarifas en los distintos mercados donde opera (Chile, Perú y Argentina) presentan un alto grado de indexación a esta moneda. Los mercados de Brasil y Colombia presentan una menor indexación al dólar, por lo que las filiales en estos mercados tienen mayor endeudamiento en moneda local. Sin perjuicio de esta cobertura natural al tipo de cambio, la compañía en un escenario de alta volatilidad del dólar durante el año 2000, ha continuado con su política de cubrir parcialmente sus pasivos en dólares, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio. Al 31 de diciembre de 2000 la empresa en términos consolidados tenía cubierto mediante contratos de futuro Dólar-UF un monto de US$ 706 millones, comparado con US$ 1.152 millones a igual fecha del año anterior. La disminución se debe a que el descalce contable disminuyó significativamente después del prepago de créditos denominados en dólares con los recursos de la venta de Transelec. Es política de la empresa mantener un nivel de cobertura Dólar-UF de entre un 60 % a un 70 % del descalce contable del balance consolidado.

- Asimismo, Endesa mantuvo su política de cubrir los riesgos de variaciones en los tipos de cambio distintos al Dólar, mediante swaps de monedas. Destaca al respecto el swap Dólar-Euro que contrató su filial Endesa Overseas Co. simultáneamente con la primera emisión de Eurobonos, por un importe de Euro 400 millones.

- En términos de riesgo de tasa de interés, la compañía mantiene un mix de deuda en tasa fija (principalmente bonos de largo plazo), y tasa variable (principalmente créditos bilaterales y sindicados). Al 31 de Diciembre de 2000, este mix era aproximadamente 60%/40% fijo / variable. Este porcentaje no sufrió cambios significativos comparado con igual fecha del año anterior. Dicha composición se considera razonable y no se visualizan cambios relevantes a futuro.

GENERACIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA

A diciembre del año 2000 las ventas físicas de energía de Endesa Consolidada en Chile se incrementaron en 25,9 % respecto a diciembre del año anterior, alcanzando 20.085,9 GWh. El total de ventas al Sistema Interconectado Central alcanzó 19.094,5 GWh, lo que representa un 68,5 % de las ventas totales del SIC. Adicionalmente, se vendieron 991,4 GWh en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), lo que representa un 11,8 % de las ventas totales del SING. La generación hidroeléctrica alcanzó 11.213 GWh, mientras que la generación térmica alcanzó 4.133 GWh.

Las ventas de energía de Endesa en el SIC en el período estuvieron constituidas por:

Cliente	Millones de kWh 1999	2000
Clientes regulados	6.230	6.515
Clientes libres	4.072	3.946
Mercado Spot	426	190
Total :	**10.728**	**10.652**
% Participación Mercado (SIC)	40,4 %	37,5 %

Asimismo, las ventas de Pehuenche S.A. en el período estuvieron constituidas por:

Cliente	Millones de kWh 1999	2000
Clientes regulados	2.223	2.354
Clientes libres	99	123
Mercado Spot	443	1.332
Total :	**2.765**	**3.809**
% Participación Mercado (SIC)	9,1 %	8,9 %

Por su parte, las ventas de Pangue S.A. en el período estuvieron constituidas por:

Cliente	Millones de kWh 1999	2000
Clientes regulados	1.069	1.073
Clientes libres	-	170
Mercado Spot	566	961
Total :	**1.633**	**2.203**
% Participación Mercado (SIC)	4,2 %	4,5 %

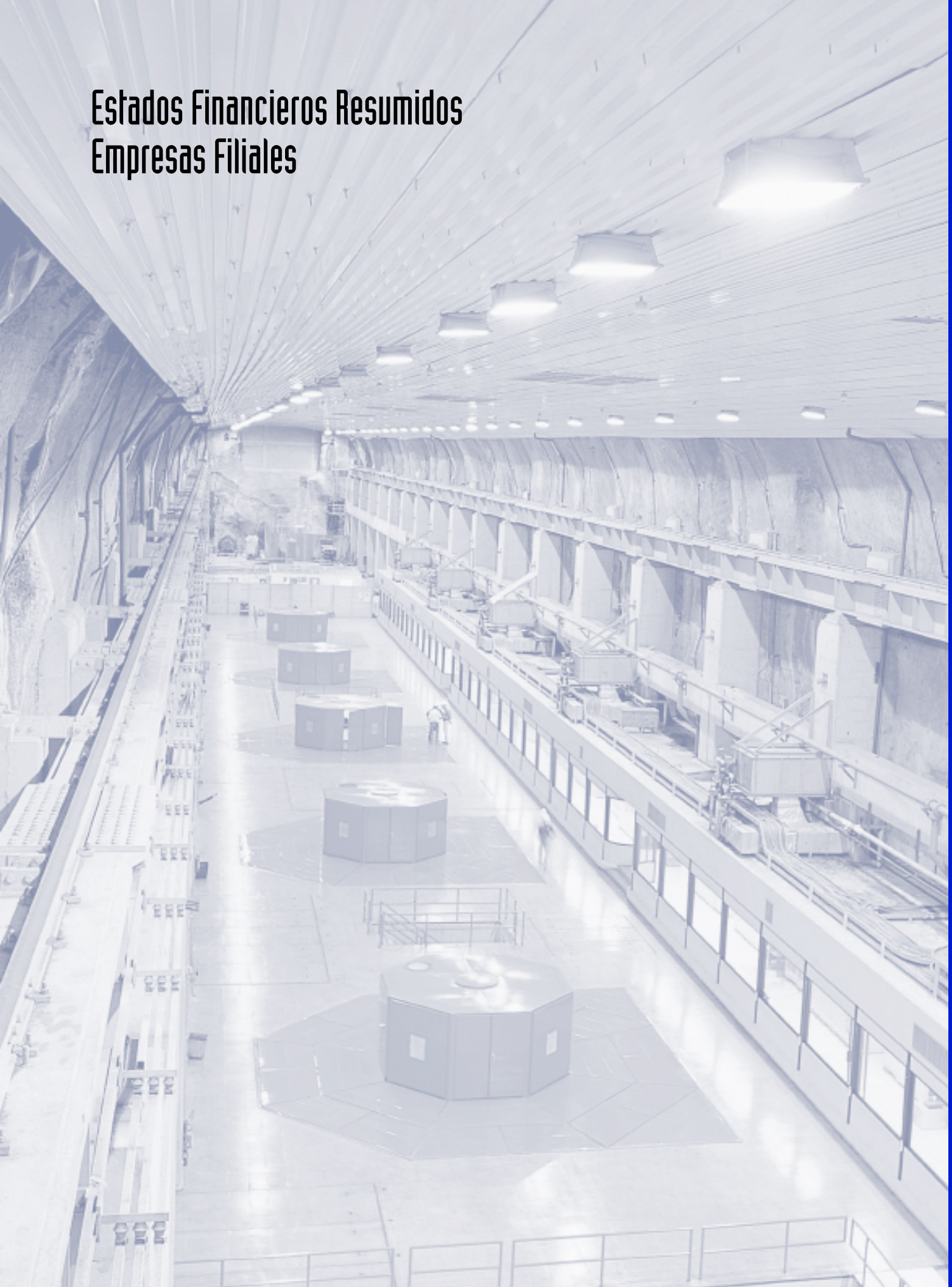
Por su parte, San Isidro vendió 2.429 GWh.

En cuanto al SING, Celta vendió 991 GWh.

Las ventas de energía de las filiales en el exterior fueron las siguientes:

Empresas	Millones de kWh 1999	2000
ARGENTINA		
Costanera S.A.	11.105	11.217
Central Buenos Aires S.A.	1.669	1.702
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	1.869	2.630
Total :	**14.643**	**15.549**
% Participación Mercado (SIN)	21,3 %	21,6 %
BRASIL		
Cachoeira Dourada	3.754	3.887
% Participación Mercado (SICN)	1 %	1 %
COLOMBIA		
Betania	2.503	2.522
Emgesa	10.964	10.834
Total :	**13.467**	**13.356**
% Participación Mercado (SIN)	24,0 %	19,7 %
PERÚ		
EDEGEL	2.999	3.604
% Participación Mercado (SICN)	18,3 %	20,9 %

Estados Financieros Resumidos
Empresas Filiales



Estados Financieros Resumidos Empresas Filiales

BALANCES GENERALES RESUMIDOS

Al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangue S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A y filiales		Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	
	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
ACTIVOS								
Activos Circulantes	17.181.084	14.211.038	32.559.769	34.740.222	234.505.408	214.276.307	7.801.315	7.170.205
Activos Fijos	351.786.871	330.990.041	171.838.816	164.635.575	2.469.240.867	2.522.346.852	115.034.202	113.741.738
Otros Activos	1.586.159	5.116.181	3.490.476	3.978.546	205.071.887	211.483.732	77.548	1.400.936
Total Activos	**370.554.114**	**350.317.260**	**207.889.061**	**203.354.343**	**2.908.818.162**	**2.948.106.891**	**122.913.065**	**122.312.879**
PASIVOS								
Pasivos Circulantes	29.712.351	10.780.428	25.688.060	25.987.151	166.540.280	180.223.933	27.425.131	35.164.028
Pasivos a Largo Plazo	195.921.384	200.590.595	130.334.744	127.453.229	1.476.024.855	768.765.608	48.814.459	44.411.108
Interés Minoritario	-	-	-	-	1.199.901.378	1.026.175.749	-	-
Capital y Reservas	138.844.581	138.844.581	67.005.116	67.005.116	2.142.985	851.713.557	49.771.869	49.771.869
Superavit (Déficit) Período Desarrollo Filial	-	-	-	-	(695.211)	-	(3.551.791)	(3.098.394)
Utilidades (Pérdidas) Acumuladas	32.289.867	6.075.798	(4.562.005)	(15.138.859)	62.568.189	64.208.664	-	-
Resultados del Ejercicio	(26.214.069)	(5.974.142)	(10.576.854)	(1.952.294)	2.335.686	57.019.380	453.397	(3.935.732)
Dividendos Provisorios (menos)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos y Patrimonio	**370.554.114**	**350.317.260**	**207.889.061**	**203.354.343**	**2.908.818.162**	**2.948.106.891**	**122.913.065**	**122.312.879**

ESTADOS DE RESULTADOS RESUMIDOS

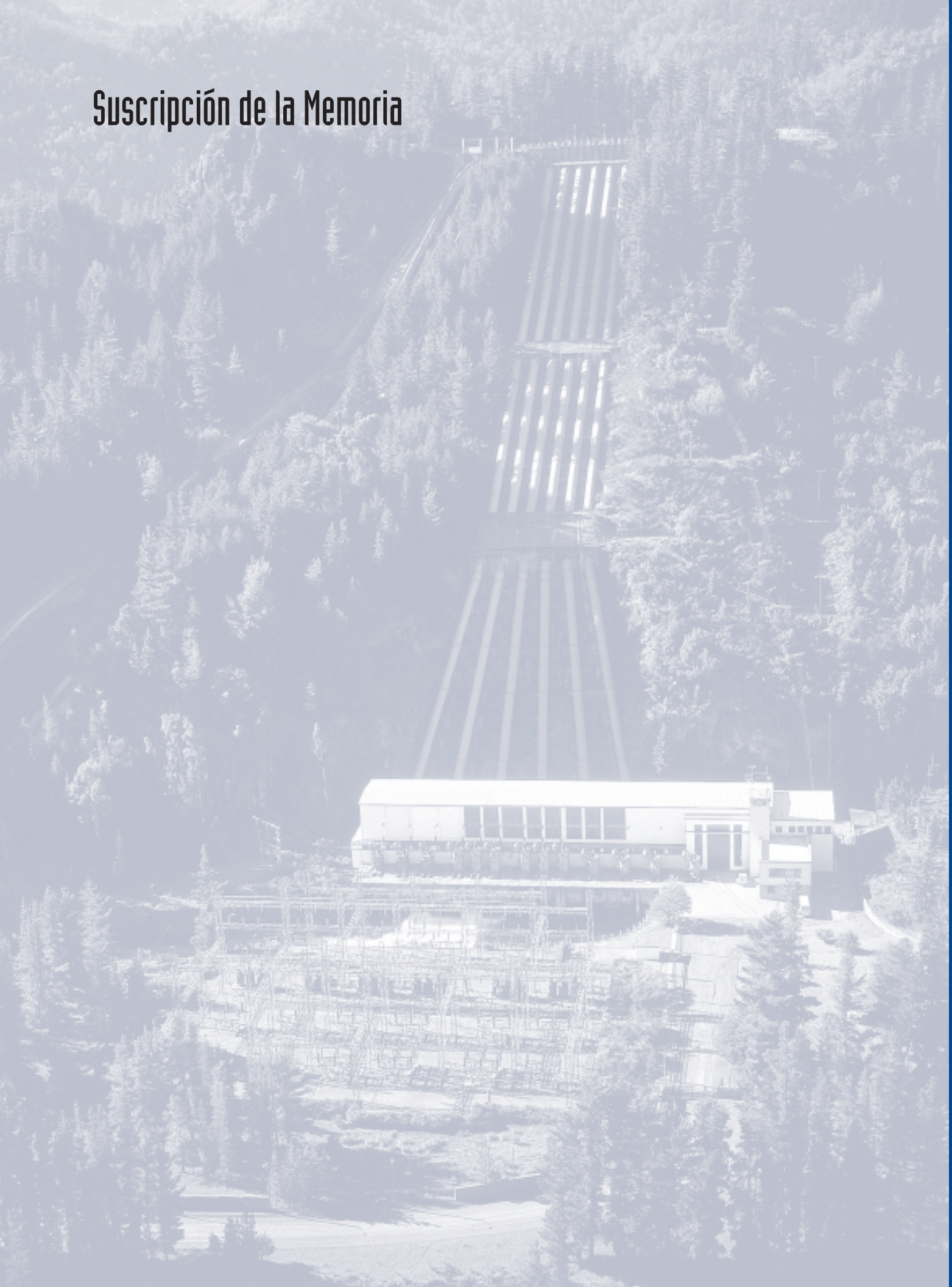
Por los años terminados al 31 de diciembre de 1999 y 2000 (En miles de pesos - M$)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangue S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A y filiales		Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	
	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
RESULTADO OPERACIONAL								
Ingresos de Explotación	55.967.349	53.257.544	39.367.341	27.792.682	327.247.942	296.794.651	20.485.525	19.416.404
Costos de Explotación	(37.197.952)	(36.979.680)	(27.105.642)	(17.666.797)	(213.651.862)	(143.738.803)	(11.125.604)	(14.765.054)
Márgen de Explotación	18.769.397	16.277.864	12.261.699	10.125.885	113.596.080	153.055.848	9.359.921	4.651.350
Gastos de Administración y Ventas	(1.083.536)	(424.831)	(1.251.260)	(709.964)	(13.930.577)	(10.950.631)	(597.644)	(987.463)
Resultado de Operación	**17.685.861**	**15.853.033**	**11.010.439**	**9.415.921**	**99.665.503**	**142.105.217**	**8.762.277**	**3.663.887**
RESULTADO NO OPERACIONAL								
Ingresos fuera de Explotación	277.329	5.674.567	1.370.946	3.884.830	37.865.899	40.626.097	186.152	2.063.491
Egresos fuera de Explotación	(26.655.220)	(20.106.327)	(11.009.404)	(11.417.640)	(124.661.373)	(120.267.569)	(4.308.375)	(7.532.828)
Corrección Monetaria	(17.522.039)	(6.964.041)	(11.948.835)	(3.828.880)	(9.275.486)	34.018.291	(4.186.657)	(2.248.900)
Resultado no Operacional	**(43.899.930)**	**(21.395.801)**	**(21.587.293)**	**(11.361.690)**	**(96.070.960)**	**(45.623.181)**	**(8.308.880)**	**(7.718.237)**
Impuesto a la Renta	-	(431.374)	-	(6.525)	(7.346.404)	(25.485.049)	-	118.618
Interés Minoritario	-	-	-	-	(28.875.845)	(52.715.187)	-	-
Amortización Mayor Valor	-	-	-	-	34.963.392	38.737.580	-	-
Resultado del Ejercicio	**(26.214.069)**	**(5.974.142)**	**(10.576.854)**	**(1.952.294)**	**2.335.686**	**57.019.380**	**453.397**	**(3.935.732)**

Infraestructura 2000 S.A.		Endesa Argentina S.A. y filiales		Endesa-Chile Overseas Co.		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.		Endesa Inversiones Generales S.A.		Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte Ltda.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	
1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000
M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
2.716.425	10.989.369	73.895.381	62.268.264	26.284.056	23.057.693	5.376.773	4.886.558	59.478	154.126	76.907	159.941	-	-	18.235.113	9.746.610
87.318.752	162.656.642	624.904.592	618.875.326	-	-	610.042	326.829	1.815.269	1.728.683	24.273.222	23.621.282	-	-	79.288.690	71.455.883
23.643.031	2.459.701	36.599.451	45.688.679	965.038.764	762.699.498	174.282	132.007	156.361	136.731	-	331.758	14.410.047	78.587.669	3.480.269	6.406.795
113.678.208	**176.105.712**	**735.399.424**	**726.832.269**	**991.322.820**	**785.757.191**	**6.161.097**	**5.345.394**	**2.031.108**	**2.019.540**	**24.350.129**	**24.112.981**	**14.410.047**	**78.587.669**	**101.004.072**	**87.609.288**
3.571.988	62.976.134	147.150.293	88.431.103	22.301.224	52.713.359	2.264.350	1.800.875	170.363	336.076	14.376.844	15.441.035	970.046	1.837.035	11.284.012	11.646.271
50.911.525	53.496.186	400.361.229	445.551.347	965.561.338	742.052.923	1.110.741	991.468	65.943	103.645	8.346.878	8.088.814	-	-	58.598.565	46.188.748
675.596	690.483	154.821.725	156.646.459	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.574.996	60.574.996	1.934.210	28.675.682	5.564.405	19.905.655	1.911.806	1.911.806	996.886	996.886	7.156.774	8.124.930	14.364.601	71.074.531	28.679.499	28.679.499
915.562	915.562	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.471)	(13.471)	(990.376)	(1.188.785)	(1.441.332)	-
(3.430.513)	(2.971.459)	19.278.525	4.048.141	1.884.495	(2.104.147)	3.993	15.029	89.596	105.156	(4.145.927)	(5.516.896)	-	65.776	(647.552)	123.678
459.054	423.810	11.853.442	3.479.537	(3.988.642)	(26.810.599)	1.176.116	877.250	708.320	477.777	(1.370.969)	(2.011.431)	65.776	6.799.112	4.530.880	2.331.709
-	-	-	-	-	-	(305.909)	(251.034)							-	(1.360.617)
113.678.208	**176.105.712**	**735.399.424**	**726.832.269**	**991.322.820**	**785.757.191**	**6.161.097**	**5.345.394**	**2.031.108**	**2.019.540**	**24.350.129**	**24.112.981**	**14.410.047**	**78.587.669**	**101.004.072**	**87.609.288**

Infraestructura 2000 S.A.		Endesa Argentina S.A. y filiales		Endesa-Chile Overseas Co.		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.		Endesa Inversiones Generales S.A.		Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte Ltda.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	
1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000	1999	2000
M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
9.057.991	14.202.266	278.645.401	266.027.701	-	-	14.321.650	10.850.843	2.717.494	2.484.229	2.815.463	2.790.835	-	-	47.940.630	42.377.668
(5.503.003)	(8.182.629)	(200.770.389)	(212.002.801)	-	-	(12.221.574)	(9.113.549)	(1.823.011)	(1.873.496)	(2.338.934)	(3.162.764)	-	-	(33.150.560)	(38.758.812)
3.554.988	6.019.637	77.875.012	54.024.900	-	-	2.100.076	1.737.294	894.483	610.733	476.529	(371.929)	-	-	14.790.070	3.618.856
(235.995)	(928.225)	(11.488.722)	(8.091.943)	-	-	(916.412)	(771.616)	(76.209)	(23.664)	(56.687)	(53.399)	-	-	(638.964)	(291.925)
3.318.993	**5.091.412**	**66.386.290**	**45.932.957**	**-**	**-**	**1.183.664**	**965.678**	**818.274**	**587.069**	**419.842**	**(425.328)**	**-**	**-**	**14.151.106**	**3.326.931**
1.621.251	277.728	14.481.315	17.775.289	59.616.356	66.564.856	167.147	85.331	21.020	27.889	1.675	7.680	80.641	7.131.655	1.146.209	6.006.801
(4.518.968)	(4.878.939)	(38.554.231)	(38.013.716)	(63.604.998)	(93.375.455)	(61.443)	(40.656)	(19.572)	(19.256)	(1.810.259)	(1.667.321)	(61.251)	(328.547)	(5.314.175)	(5.861.236)
41.310	46.531	330.438	395.882	-	-	(11.244)	(87.528)	(1.214)	(1.418)	17.773	73.538	46.386	(3.996)	(5.451.466)	(816.934)
(2.856.407)	**(4.554.680)**	**(23.742.478)**	**(19.842.545)**	**(3.988.642)**	**(26.810.599)**	**94.460**	**(42.853)**	**234**	**7.215**	**(1.790.811)**	**(1.586.103)**	**65.776**	**6.799.112**	**(9.619.432)**	**(671.369)**
(2.649)	(109.858)	(22.904.437)	(10.986.365)	-	-	(102.008)	(45.575)	(110.188)	(116.507)	-	-	-	-	(794)	(323.853)
(883)	(3.064)	(8.090.129)	(11.835.575)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	204.196	211.065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
459.054	**423.810**	**11.853.442**	**3.479.537**	**(3.988.642)**	**(26.810.599)**	**1.176.116**	**877.250**	**708.320**	**477.777**	**(1.370.969)**	**(2.011.431)**	**65.776**	**6.799.112**	**4.530.880**	**2.331.709**

Suscripción de la Memoria



Suscripción de la Memoria

En conformidad a la norma de Carácter General Nº30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la presente Memoria fue suscrita por la mayoría de los miembros del Directorio de la Sociedad

Pablo Yrarrázaval Valdés

Antonio Pareja Molina

Jaime Bauzá Bauzá

Jesus Bonillo Andreu

José María Hidalgo Martín-Mateos

Pedro Larrea Paguaga

Andrés Regué Godall

Antonio Foset Jorratt

Leónidas Vial Echeverría